Estudio para análisis de falla EAF 115/2023

"Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns"

Fecha de Emisión: 29-03-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	08/03/2023
Hora	13:13
Consumos desconectados (MW)	14.79
Demanda previa del sistema (MW)	10517.64
Porcentaje de desconexión	0.140 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo Tomé - Mahns de la línea 66 kV Concepción - Mahns / LT060CI1TR04-----T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del tramo Tomé - Mahns de la línea 66 kV Concepción - Mahns / LT060CI1TR04----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Penco, asociado al tramo Penco - Tomé de la línea 66 kV Concepción - Mahns, por operación de protecciones ante una falla provocada por la caída de un árbol sobre los conductores de la línea, entre las estructuras N°104 y N°105.

La causa de la falla es atribuida a trabajos de tala de árboles, por parte de la empresa CGE Transmisión S.A., en las cercanías de la línea.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 308-2022).

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

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 043_2023	Falla en línea 66 kV Las Arañas - El Peumo	01-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"No se observaron hebras cortadas en el conductor. No obstante, se programó la instalación de preformadas de reparación en los puntos donde se produjo la descarga eléctrica. La intervención con líneas energizadas ya se realizó exitosamente el 08 de febrero 2023 bajo la solicitud N°2023009210".*
EAF 073_2023	Falla en la línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	14-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - "Suspensión del lavado". - "Reprogramación del lavado con desconexión de la LT 66 kV".
EAF 110_2023	Falla en línea 2x66 kV Talcahuano - Latorre N°2	07-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Revisión del procedimiento de trabajo de lavado de aislación".*

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido seis fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 229-2021, EAF 070-2022, EAF 153-2022, EAF 308-2022, EAF 046-2023 y EAF 096-2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

Los elementos donde se originó la falla corresponden a los conductores del tramo Tomé - Mahns de la línea 66 kV Concepción - Mahns. De acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, la línea 66 kV Concepción - Mahns cuenta con conductores Cu 2/0 AWG y Cu 3/0 AWG y una longitud total de aproximadamente 23.44 km, la puesta en servicio de la línea se produjo en el año 1950.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 66 kV Concepción - Mahns.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No se indica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Informe de Probatorio con registros fotográficos.
- Declaración Jurada.

h. Comuna donde se presenta la falla

8404: Tomé

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (10-03-2023)	Informe de 5 días (15-03-2023)
CGE S.A.	10-03-2023	13-03-2023
CGE Transmisión S.A.	08-03-2023	27-03-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Concepción - Mahns	ST Zonal	Penco - Tomé	13:13	14:02
LT 66 kV Concepción - Mahns	ST Zonal	Tomé - Mahns	13:13	14:02

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Tomé	Coelemu / E2	SI	2.80 (*)	0.027	SI	13:13	14:02	13:30
S/E Mahns	Lirquén / C6	Tomé y Penco	1.40	0.013	2863	13:13	14:02	13:39
S/E Mahns	Nogueira / C5	Tomé	5.20	0.049	8010	13:13	14:02	13:44
S/E Mahns	Dichato / C7	Tomé	3.10	0.029	10095	13:13	14:02	13:46
S/E Mahns	Interconexión / C1	Tomé	0.88	0.008	1394	13:13	14:02	14:02
S/E Mahns	Linos / C4	Tomé	1.00 (*)	0.010	SI	13:13	14:02	14:02
S/E Tomé	Rafael / E3	Tomé	0.41	0.004	1112	13:13	14:02	14:03
		Total:	**14.79 MW**	**0.140 %**	**23474**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.
- (*): Montos informador por la empresa CGE Transmisión S.A.
- SI: Sin información.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Tomé	Coelemu / E2	CGE	Regulado	2.80 (*)	0.82	0.28	0.78
S/E Mahns	Lirquén / C6	CGE	Regulado	1.40	0.82	0.43	0.60
S/E Mahns	Nogueira / C5	CGE	Regulado	5.20	0.82	0.52	2.70
S/E Mahns	Dichato / C7	CGE	Regulado	3.10	0.82	0.55	1.71
S/E Mahns	Interconexión / C1	CGE	Regulado	0.88	0.82	0.82	0.72
S/E Mahns	Linos / C4	CGE	Regulado	1.00 (*)	0.82	0.82	0.82
S/E Tomé	Rafael / E3	CGE	Regulado	0.41	0.82	0.83	0.34

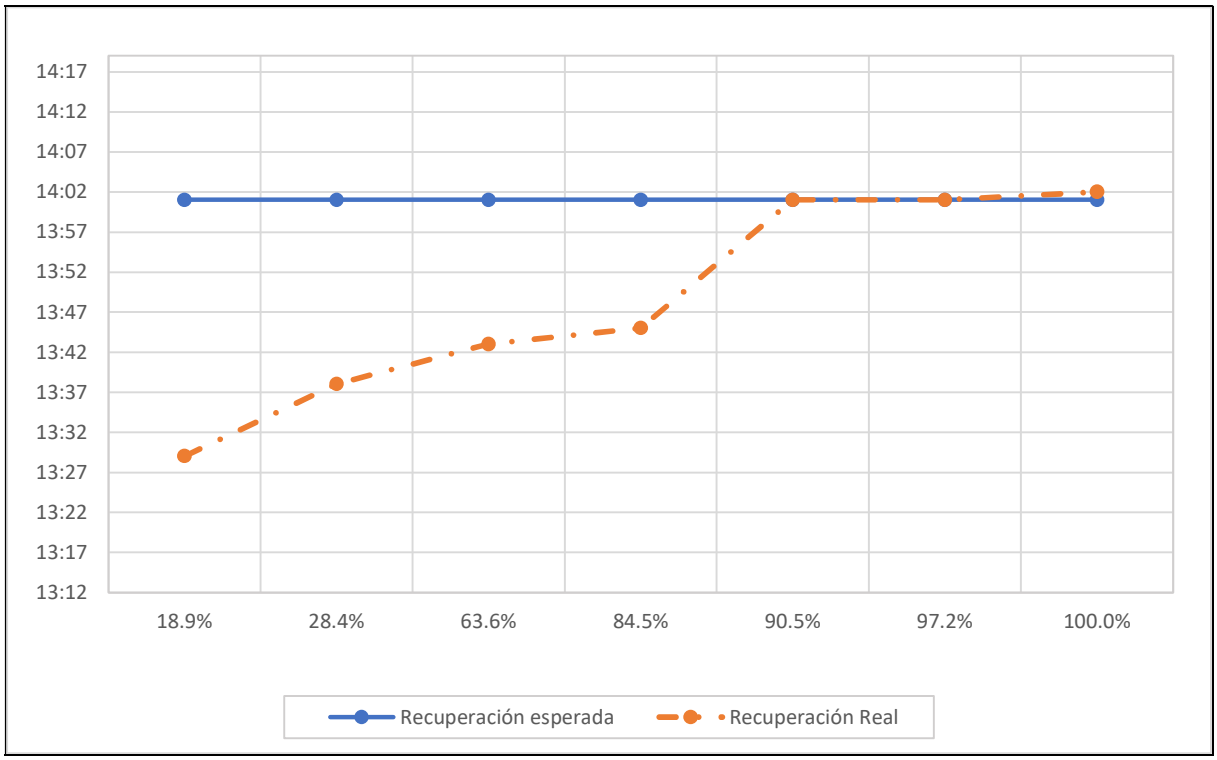
Clientes Regulados : 7.67 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 7.67 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.
- (*): Montos informador por la empresa CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que el 84.5% de los consumos afectados fueron recuperados mediante enmalles por redes de distribución, de manera previa a la disponibilidad de la respectiva barra MT.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	11.83	0.55	21.51
Último 20 %	2.96	0.83	3.56
100 % Total	14.79	0.83	17.82

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10517.64 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Candelaria (U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG y TV) y Quintero (U2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 08 de marzo de 2023.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 08 de marzo de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 08 de marzo de 2023.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 08 de marzo 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.

Previo a la falla:

- En S/E Penco se encontraba abierto el interruptor 52BR, asociado a la conexión hacia la barra 66 kV de la línea 66 kV Concepción - Mahns.

Otros antecedentes relevantes

<u>Otros antecedentes presentados por la empresa CGE Transmisión S.A.:</u>

"A las 13:13 horas del día 08-03-2023 se produce la desconexión de 52B1 de SE Penco, correspondiente a la línea 66 kV Penco-Tomé - Mahns provocando el desprendimiento de 14,79 MW que afecto a las subestaciones Tomé y Mahns.

Inmediatamente centro de Control de CGE (COT) en coordinación con el Coordinador de turno zonal, inicia la verificación de protecciones operadas. En forma paralela se procede a la recuperación de los consumos por redes de MT, lo cual se materializa con la recuperación del 100% los consumos Cto. Lirquén a las 13:39 horas, a las 13:44 horas se recupera el 100% de los consumos de Cto. Nogueira y a las 13:46 horas se recupera el 100% de los consumos de Cto. Dichato.

Paralelamente proveedor a cargo de la faena de tala en la línea LT Tome - Mahns entre las estructuras E104 y E105 indica que árbol de 26 metros de altura y fuera de faja (14 metros) cae sobre los conductores sin generar daño en la línea LT 66KV Tomé - Mahns. Por lo cual se coordina el retiro de este árbol lo cual se materializa a las 14:00 horas.

Posteriormente, se coordina energizar el tramo de línea 66 kV Penco-Tomé - Mahns en vacío, lo cual se materializa a las 14:02 horas con el cierre del interruptor 52B1 de SE Penco. Finalmente, a las 14:09 horas se recupera el total de los consumos y la normalización de la topología.

Por la naturaleza de la falla se suspenden las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé - Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos y las medidas de mejora".

Otros antecedentes presentados por el Coordinador

En relación con los antecedentes presentados por la empresa CGE Transmisión S.A., es importante señalar lo siguiente:

- Para el día 08 de marzo de 2023, la empresa CGE Transmisión S.A. ingresó, a través de la plataforma Neomante del Coordinador, la solicitud de intervención N°2023017979, por trabajos de tala y poda de árboles fuera de la franja de seguridad en el tramo Tomé - Mahns de la línea 66 kV Concepción - Mahns, solicitando como medida de seguridad el bloqueo de la reconexión automática de los sistemas de protección del paño B1 de S/E Penco.

  - Solicitud de trabajo SD N°2023017979.

2023017979	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	**Línea** CONCEPCION - MAHNS 66KV - **Intervención** / Origen Interno / Programada No tiene consumo afectado SSCC Afectados: **Trabajos a Realizar:** Se realizan trabajos de tala y poda de árboles fuera de la franja de seguridad en la línea LT Tome-Mahns. **Desc. Nivel Riesgo:** Riesgo medio, trabajos realizados por personal calificado. **Comentarios Adicionales:** Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B1 de SE Penco mientras se realizan los trabajos.	08-03-2023 08:00	08-03-2023 17:00	Anulada	Area	Estado	¿Comentado?
							CDC	Aprobado	No
							DAOP	Aprobado	No
							DPRO	Aprobado	No

  Al respecto, si bien la solicitud de intervención SD N°2023017979 se encontraba aprobada por el Coordinador, dicho permiso de trabajo no fue activado por el Centro de Control de la empresa CGE Transmisión S.A., a través del canal hotline con el CDC del Coordinador, quedando la solicitud con estado "*anulada*" al no activarse en el horario correspondiente.

  Por lo tanto, debido a que al momento de la falla no se encontraba vigente ninguna solicitud de intervención, informada a través de la plataforma Neomante, el Coordinador no tenía conocimiento de que se estaban realizando trabajos de poda y tala de árboles en la cercanía del tramo Tomé - Mahns de la línea 66 kV Concepción - Mahns, ni que se requería el bloqueo de la reconexión automática de los sistemas de protección del paño B1 de S/E Penco.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

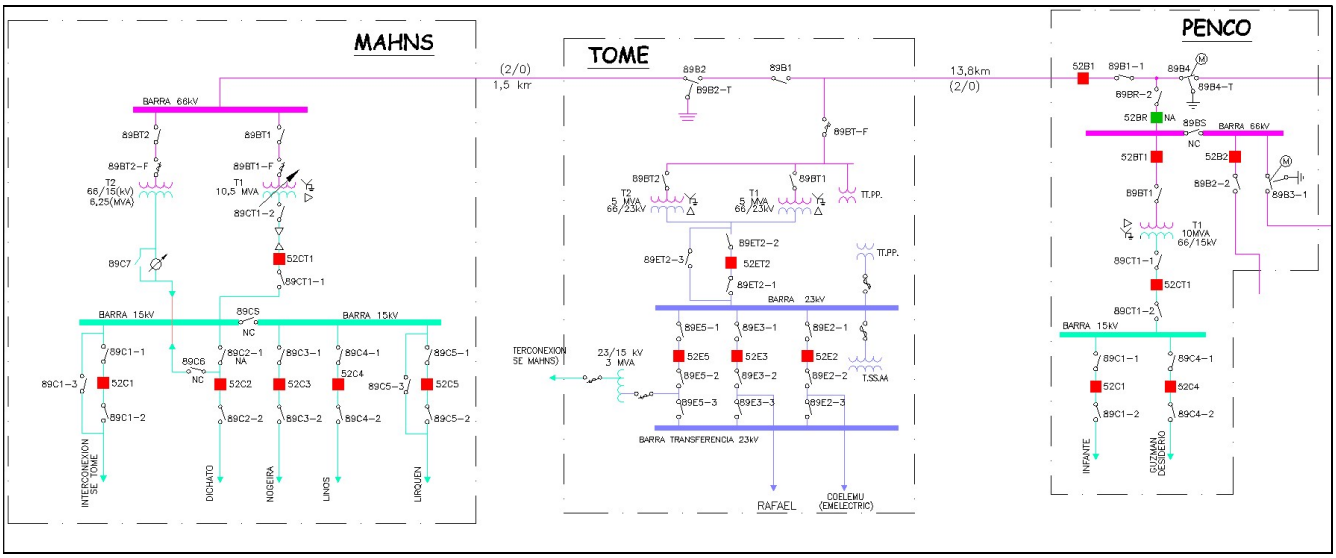
La empresa CGE Transmisión S.A. señala que:

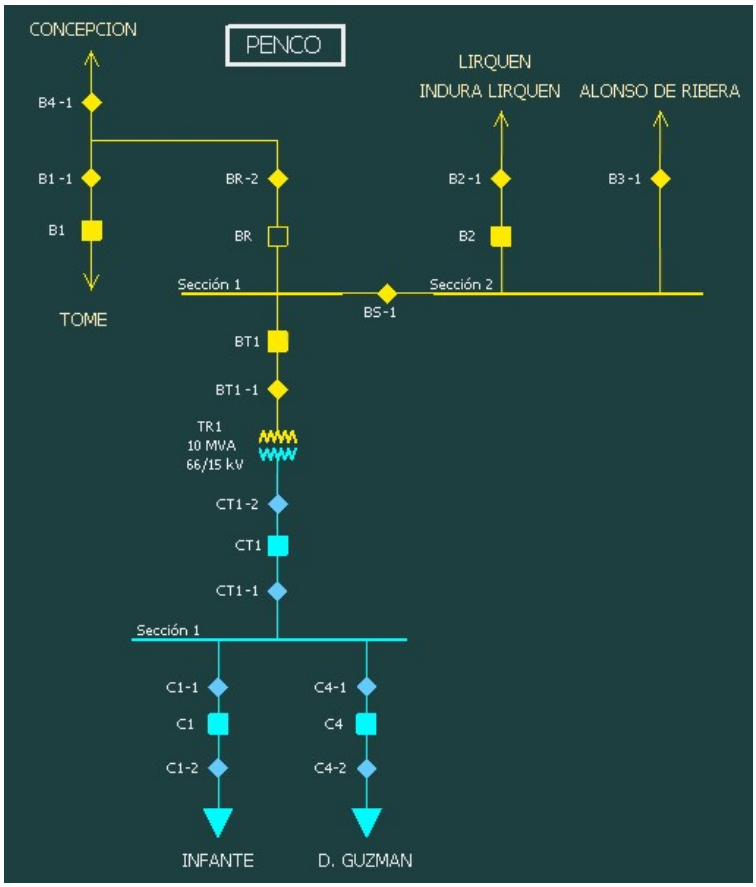
- "*Se suspenden las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé - Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos y las medidas de mejora. Por lo cual se realiza la revisión y mejora de procedimientos de trabajo con los proveedores para evitar la repetición de estos hechos*".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "*No hay*".

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
13:13	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Penco, asociado al tramo Penco - Tomé de la línea 66 kV Concepción - Mahns, por operación de su protección de distancia ante falla en la línea.
13:13+	CGE Transmisión S.A.	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B1 de S/E Penco, por operación de su protección SOTF ante el reencendido de la falla en el tramo Tomé - Mahns de la línea 66 kV Concepción - Mahns.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	13:30	Se informan recuperados los consumos del alimentador Coelemu de S/E Tomé, mediante enmalle MT desde S/E Quirihue.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	13:39	Apertura del interruptor 52CT2 de S/E Mahns, asociado a la barra 15 kV N°2 de la subestación.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	13:39	Apertura de los interruptores 52C5 y 52C7 de S/E Mahns, asociados a los alimentadores Nogueira y Dichato, respectivamente.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	13:39	Se informan recuperados los consumos del alimentador Lirquén de S/E Mahns, mediante enmalle con el alimentador Mirador de S/E Lirquén. Se energiza la barra 15 kV N°2 de S/E Mahns.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	13:43	Apertura de los interruptores 52E2 y 52E3 de S/E Tomé, asociados a los alimentadores Coelemu y Rafael, respectivamente.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	13:44	Cierre del interruptor del interruptor 52C5 de S/E Mahns, recuperando los consumos del alimentador Nogueira.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	13:46	Cierre del alimentador del interruptor 52C7 de S/E Mahns, recuperando los consumos del alimentador Dichato.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	14:00	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Mahns, asociado a la barra 15 kV N°1 de la subestación.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	14:02	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Penco, normalizando el tramo Penco - Tomé de la línea 66 kV Concepción - Mahns.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	14:02	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Mahns, normalizando la barra N°1 15 kV de la subestación. Se recuperan los consumos de los alimentadores Linos (paño C4) e Interconexión (paño C1).
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	14:03	Cierre del interruptor 52E3 de S/E Tomé, recuperando los consumos del alimentador Rafael.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	14:04	Cierre del interruptor del interruptor 52CT2 de S/E Mahns, normalizando la barra N°2 15 kV de la subestación.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	14:05	Se desarma el enmalle entre los alimentadores Lirquén de S/E Mahns y Mirador de S/E Lirquén, normalizando la topología de los alimentadores.
08/03/2023	CGE Transmisión S.A.	14:09	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Tomé, normalizando la topología del alimentador Coelemu.

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

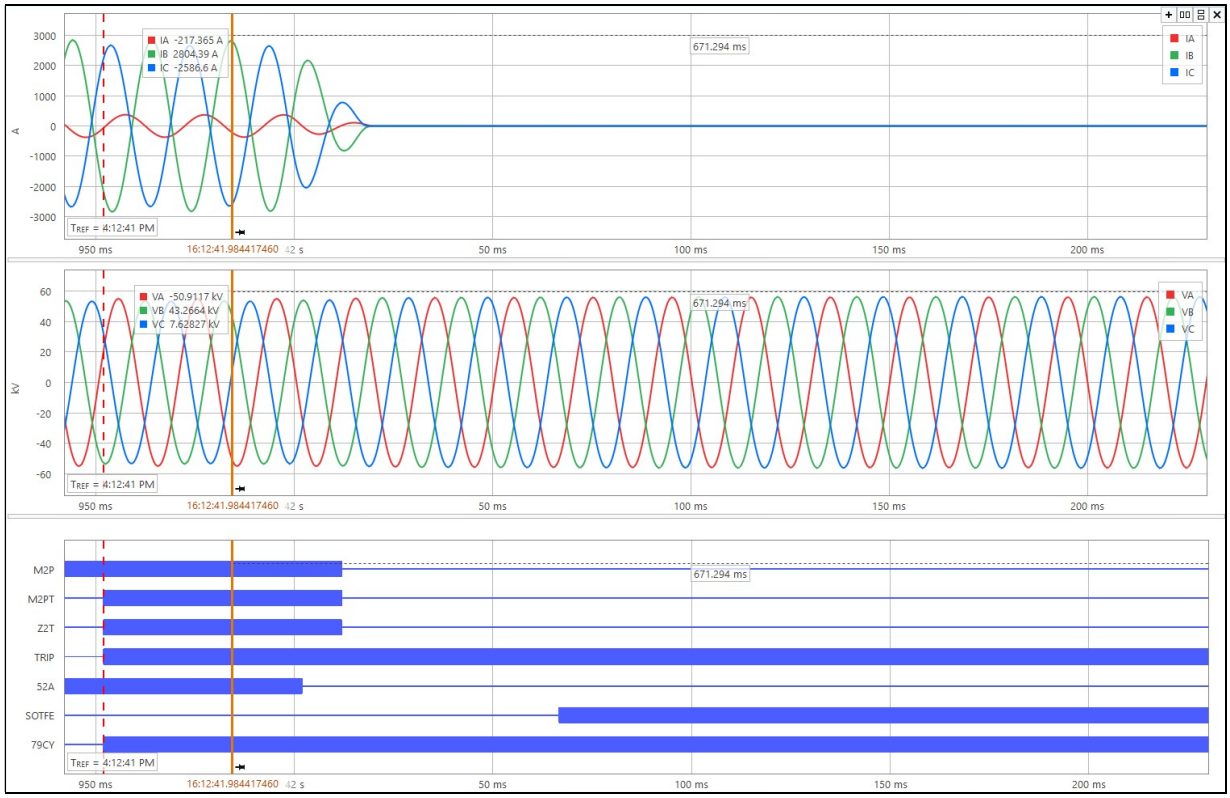
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Penco, asociado al tramo Penco - Tomé de la línea 66 kV Concepción - Mahns, por operación de su protección de distancia ante una falla por la caída de un árbol sobre los conductores de la línea, en el tramo Tomé – Mahns, entre las estructuras N°104 y N°105, atribuida a trabajos de tala de árboles realizados por la empresa CGE Transmisión S.A., y que no se encontraban debidamente informados al CDC del Coordinador.

A raíz de la desconexión forzada del tramo 66 kV Penco - Tomé de la línea 66 kV Concepción - Mahns, se produjo la pérdida de aproximadamente 14.79 MW de consumos en las SS/EE Tomé y Mahns.

En S/E Penco los sistemas de protección del interruptor 52B1, asociado al tramo Penco - Tomé de la línea 66 kV Concepción - Mahns, están implementados en un relé SEL-311C, el cual cuenta, entre otros elementos, con protecciones de distancia y sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N y 51/51N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 segundos.

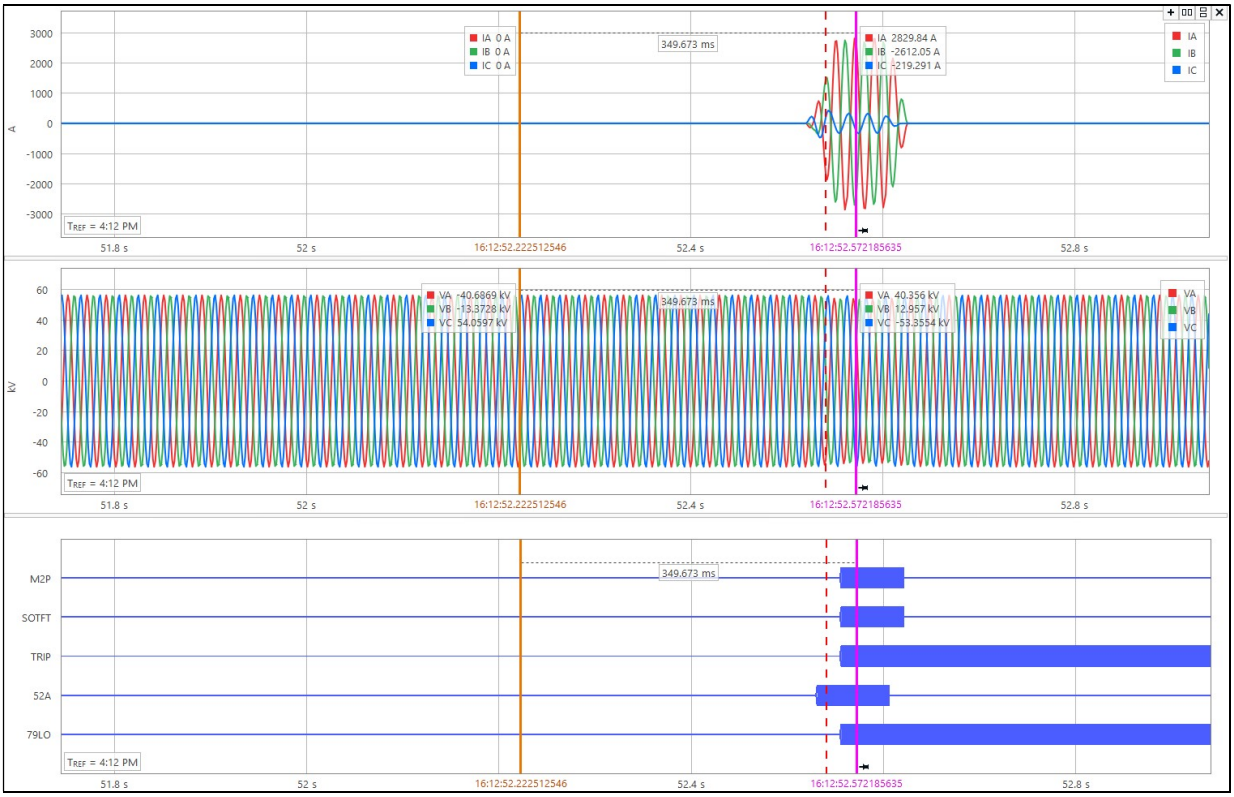
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B1 de S/E Penco.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecia que, previo al inicio del registro, ya se presentaban sobrecorrientes en las fases B y C con una amplitud máxima de aproximadamente 2804 A por la fase B y una disminución leve de las tensiones en ambas fases.

En los canales digitales se aprecia la orden de trip de la zona 2 de la protección 21, la activación del ciclo de reconexión automática y el cambio de estado del interruptor 52B1 de S/E Penco (señales *M2PT, Z2T, TRIP, 79CY* y *52A*).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B1 de S/E Penco, reconexión automática no exitosa.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza, debido al reencendido de la falla posterior al cierre automático del interruptor 52B1 de S/E Penco, sobrecorrientes en las fases A y B con amplitud máxima de aproximadamente 2829 A por la fase A, y una disminución leve de las tensiones en esas mismas fases.

En los canales digitales se aprecia que, debido al reencendido de la falla por el cierre del interruptor 52B1 de S/E Penco, se produjo la activación de la zona 2 de la protección 21 y, de acuerdo con su lógica de activación, la orden de trip instantánea de la función SOTF y el bloqueo del ciclo de reconexión automática (señales *M2P*, *SOFT*, *TRIP* y *79LO*).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B1 de S/E Penco.

52B1 LINEA PENCO TOME Date: 03/08/23 Time: 17:15:51.378
SE PENCO 66/15 KV
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State	#	Date	Time	Element	State
52	03/08/23	16:12:41.533	51P	Asserted	26	03/08/23	16:12:52.556	TRIP	Asserted
51	03/08/23	16:12:41.553	M2P	Asserted	25	03/08/23	16:12:52.556	OUT101	Asserted
50	03/08/23	16:12:41.952	M2PT	Asserted	24	03/08/23	16:12:52.556	OUT106	Asserted
49	03/08/23	16:12:41.952	TRIP	Asserted	23	03/08/23	16:12:52.556	79LO	Asserted
48	03/08/23	16:12:41.952	OUT101	Asserted	22	03/08/23	16:12:52.556	79CY	Deasserted
47	03/08/23	16:12:41.952	OUT106	Asserted	21	03/08/23	16:12:52.556	OUT201	Asserted
46	03/08/23	16:12:41.952	79CY	Asserted	20	03/08/23	16:12:52.596	IN101	Deasserted
45	03/08/23	16:12:41.952	79RS	Deasserted	19	03/08/23	16:12:52.621	M2P	Deasserted
44	03/08/23	16:12:41.952	OUT201	Asserted	18	03/08/23	16:12:52.635	51P	Deasserted
43	03/08/23	16:12:41.992	IN101	Deasserted	17	03/08/23	16:12:53.054	TRIP	Deasserted
42	03/08/23	16:12:42.012	M2PT	Deasserted	16	03/08/23	16:12:53.054	OUT101	Deasserted
41	03/08/23	16:12:42.012	M2P	Deasserted	15	03/08/23	16:12:53.054	OUT106	Deasserted
40	03/08/23	16:12:42.022	51P	Deasserted	14	03/08/23	16:12:53.054	OUT201	Deasserted
39	03/08/23	16:12:42.450	TRIP	Deasserted	13	03/08/23	17:01:43.157	CLOSE	Asserted
38	03/08/23	16:12:42.450	OUT101	Deasserted	12	03/08/23	17:01:43.157	CC	Asserted
37	03/08/23	16:12:42.450	OUT106	Deasserted	11	03/08/23	17:01:43.157	OUT102	Asserted
36	03/08/23	16:12:42.450	OUT201	Deasserted	10	03/08/23	17:01:43.157	OUT202	Asserted
35	03/08/23	16:12:52.421	CLOSE	Asserted	9	03/08/23	17:01:43.162	CC	Deasserted
34	03/08/23	16:12:52.421	OUT102	Asserted	8	03/08/23	17:01:43.267	CLOSE	Deasserted
33	03/08/23	16:12:52.421	OUT202	Asserted	7	03/08/23	17:01:43.267	IN101	Asserted
32	03/08/23	16:12:52.531	CLOSE	Deasserted	6	03/08/23	17:01:43.267	OUT102	Deasserted
31	03/08/23	16:12:52.531	IN101	Asserted	5	03/08/23	17:01:43.267	OUT202	Deasserted
30	03/08/23	16:12:52.531	OUT102	Deasserted	4	03/08/23	17:01:43.277	51P	Asserted
29	03/08/23	16:12:52.531	OUT202	Deasserted	3	03/08/23	17:01:43.297	51P	Deasserted
28	03/08/23	16:12:52.536	51P	Asserted	2	03/08/23	17:02:43.302	79LO	Deasserted
27	03/08/23	16:12:52.556	M2P	Asserted	1	03/08/23	17:02:43.302	79RS	Asserted

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se aprecia la activación y posterior orden de trip de la zona 2 de la protección 21 en un tiempo de 399 ms (registros N°51 y N°50) y la activación de la señal correspondiente al inicio del ciclo de reconexión automática (registro N°46). La apertura efectiva del interruptor 52B1 se produjo en 40 ms (registro N°43).

Posteriormente, luego de 10.47 segundos desde su activación, se aprecia la orden de cierre por parte del ciclo de reconexión automática (registro N°35), provocando el cierre del interruptor 52B1 en un tiempo de 110 ms (registro N°31).

La reconexión automática del interruptor 52B1 provocó el reencendido de la falla en el tramo Tomé - Mahns de la línea 66 kV Concepción - Mahns y, con ello, la activación de la zona 2 de la protección 21 y, de acuerdo con su lógica de activación, la orden de trip instantánea de la función SOTF y el bloqueo del ciclo de reconexión automática (registros N°27 al N°23). La apertura definitiva del interruptor 52B1 se produjo en un tiempo de 40 ms (registro N°20).

Finalmente, se aprecia el cierre del interruptor 52B1 de S/E Penco a las 14:02 horas (horario UTC-3 del registro N°7).

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

Detalle de la generación programada para el día 08 de marzo de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 08 de marzo de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 08 de marzo de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 08 de marzo de 2023 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.
- Realización de trabajos de tala y poda de árboles en las cercanías de la línea 66 kV Concepción - Mahns sin activar con el CDC del Coordinador el inicio del respectivo permiso de trabajo.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B1 de S/E Penco.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Penco.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B1 de S/E Penco, durante la reconexión automática no exitosa del interruptor 52B1.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Penco, durante su reconexión automática no exitosa.

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) Desconexión forzada del tramo Penco - Tomé de la línea 66 kV Concepción - Mahns, por operación de protecciones ante una falla provocada por la caída de un árbol sobre los conductores de la línea, en el tramo Tomé – Mahns, entre las estructuras N°104 y N°105, atribuida a trabajos de poda y tala de árboles en las cercanías de la línea, ejecutados por la empresa CGE Transmisión S.A. y que no se encontraban informados al Coordinador.

   Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño B1 de S/E Penco.

a) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla. En particular, la realización de trabajos de intervención en la línea 66 kV Concepción - Mahns no coordinados entre el CC y el CDC del Coordinador, sin disponer de la autorización del inicio de la respectiva solicitud de trabajo.

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 08 de marzo 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 solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

b) Solicitudes de ampliación de información.

   <u>CGE S.A.</u>

   Se solicitará a la empresa CGE S.A. aclaración respecto de los montos de consumos y cantidad de clientes afectados de los alimentadores Coelemu de S/E Tomé y Linos de S/E Mahns, debido a las diferencias observadas respecto de la información reportada por la empresa CGE Transmisión S.A.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 08 de marzo de 2023

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	680	673	632	615	616	635	631	613	524	320	269	261	270	285	294	314	297	283	317	537	628	673	669	668	**11 705**
Costos Encendido/Detención	81	0	0	0	0	0	0	2	0	22	4	2	0	1	0	0	0	1	37	114	19	0	0	0	**284**
Costos Totales [kUSD]	**761**	**674**	**632**	**615**	**616**	**635**	**631**	**615**	**524**	**342**	**273**	**263**	**270**	**286**	**294**	**314**	**297**	**285**	**354**	**651**	**647**	**673**	**670**	**668**	**11 989**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**175.9**	**154.6**	**154.0**	**153.5**	**154.3**	**153.9**	**155.1**	**155.2**	**154.5**	**124.6**	**83.5**	**77.3**	**99.3**	**144.3**	**144.3**	**116.3**	**144.1**	**76.3**	**138.6**	**146.2**	**165.1**	**187.2**	**183.2**	**165.3**	**141.94**
Pérdidas [MWh]	160	192	146	164	153	166	180	153	209	317	321	362	330	328	298	309	306	300	279	203	263	247	180	246	**5 814**
Consumos Propios [MWh]	355	355	355	355	355	355	355	355	354	328	321	314	314	315	315	315	315	317	328	350	349	349	349	349	**8 122**
Demanda Total [MWh]	9091	8681	8372	8196	8119	8166	8393	8754	9151	9443	9689	9829	10032	10121	10262	10362	10339	10112	9844	9835	9875	10072	9837	9454	**226 029**
Generación Total [MWh]	**9607**	**9228**	**8873**	**8715**	**8627**	**8688**	**8928**	**9261**	**9714**	**10088**	**10331**	**10506**	**10677**	**10764**	**10876**	**10986**	**10961**	**10729**	**10452**	**10387**	**10488**	**10668**	**10366**	**10048**	**239 965**

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	**796**	**766**	**731**	**706**	**637**	**692**	**701**	**754**	**592**	**490**	**552**	**548**	**485**	**565**	**573**	**573**	**577**	**584**	**640**	**624**	**807**	**851**	**866**	**851**	**15 960**
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	8	9	9	**113**
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	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	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**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	25	25	24	22	22	20	20	20	20	16	16	16	14	14	14	14	14	18	20	25	25	25	25	25	**479**
JUNCAL	14	14	14	13	13	12	12	10	10	10	10	10	10	10	12	12	12	12	12	13	13	13	14	14	**289**
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	**8**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
BLANCO	26	25	25	20	20	18	18	18	18	16	16	16	16	18	18	18	23	30	30	30	30	30	28	28	**535**
LOSQUILOS	25	25	24	23	23	23	23	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	22	22	23	23	25	25	25	**522**
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
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	124	122	123	119	115	111	107	105	101	100	87	83	79	89	83	82	80	69	96	114	118	120	125	127	**2478**
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	27	28	28	26	27	27	27	25	24	23	24	24	23	22	22	21	21	20	20	24	25	24	25	25	**580**
VOLCAN	8	8	8	8	7	7	7	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	7	7	**149**
GUAYACAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**154**
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	3	3	3	4	4	4	4	3	2	2	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	1	1	2	2	**56**
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	**55**
PUNTILLA	8	9	10	14	16	16	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	**149**
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**82**
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
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	60	60	59	59	59	59	60	60	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	60	60	60	60	**1100**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	10	**192**
CHACAYES	68	68	68	68	68	68	68	54	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	68	83	83	83	83	**1415**
SANANDRES	39	39	39	39	39	39	39	35	27	24	23	23	23	32	37	39	39	39	39	39	39	39	38	38	**843**
CONVENTOVIEJO	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**
LAHIGUERA	78	78	78	78	78	78	78	78	78	60	60	60	60	59	59	59	59	60	60	60	78	78	78	78	**1663**
LACONFLUENCIA	74	65	73	67	0	64	78	145	69	0	58	58	0	59	59	59	61	59	72	0	78	76	81	76	**1432**
ELPASO	8	8	7	7	7	6	6	6	6	5	5	5	8	10	15	15	15	20	25	25	25	25	25	20	**304**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	2	3	3	3	3	1	3	2	2	1	1	**29**
LIRCAY	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
MARIPOSAS	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**
PROVIDENCIA	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**
RIOCOLORADO	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**
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
ANCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
MUNILQUE-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**
MUNILQUE-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	**7**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
BIFURCADA	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**
CALIBORO	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**
RENAICO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**77**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
RIOPICOIQUEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	28	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	59	59	54	**245**
MAMPIL	23	19	8	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	19	23	23	**137**
AILLIN	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**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLAUQUEREO	0	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	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**
RIOTRUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	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**
TRAILELFU	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**
CARILAFQUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	**312**
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAVINA	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**
ELBRINCO	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**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELAGRIO	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**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	**179**
RECA	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**
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	**10**
HIDROMOCHO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-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**
LOSPORTONES	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**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MELO	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**
LICAN	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PILMAIQUEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
RUCATAYO	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**256**
CUMBRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULELFU	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**
CAPULLO	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**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NALCAS	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**
CALLAO	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**
HIDROBONITO-MC1	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**
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HIDROBONITO-MC3	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**
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	**24**
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
ELCOLORADO	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**
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**

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	**733**	**677**	**678**	**615**	**554**	**497**	**455**	**404**	**339**	**248**	**200**	**221**	**340**	**418**	**612**	**790**	**921**	**1129**	**1417**	**1563**	**1582**	**1360**	**1146**	**982**	**17 879**
PE-TCHAMMA	3	4	4	13	17	24	29	33	36	22	6	6	13	18	23	27	27	27	33	38	28	12	2	3	**445**
PE-SIERRAGORDA	5	5	6	8	12	18	25	28	24	12	6	13	29	44	56	63	70	77	81	73	43	14	4	3	**718**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	3	2	2	3	4	5	6	6	4	1	8	18	0	48	0	0	60	60	63	54	35	18	10	**414**
PE-CERROTIGRE	8	2	1	1	5	3	4	4	3	3	3	4	13	47	115	136	143	144	143	140	119	72	33	15	**1159**
PE-LLANOSDELVIENTO	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	6	2	0	**63**
PE-CALAMA	5	2	2	2	4	8	11	13	13	5	2	8	23	0	0	100	111	76	98	114	97	58	26	12	**790**
PE-TALTAL	46	51	52	54	54	54	52	47	38	28	17	8	9	18	0	0	0	41	34	22	9	3	6	16	**659**
PE-ATACAMA	36	32	27	27	23	21	17	7	2	1	5	14	32	35	37	41	55	82	112	115	116	112	85	49	**1082**
PE-SARCO	22	24	28	25	19	14	7	4	3	2	2	4	7	11	18	26	38	52	70	91	96	87	72	55	**776**
PE-CABOLEONES-1	28	26	29	27	20	12	6	3	2	3	6	11	16	21	28	35	44	57	69	81	87	80	67	52	**810**
PE-CABOLEONES-2	16	19	23	22	15	8	5	3	4	4	5	7	9	13	19	25	34	45	59	71	72	67	59	46	**650**
PE-CABOLEONES-3	39	32	31	27	23	18	10	5	5	6	7	10	16	22	26	35	47	63	80	97	109	109	90	65	**970**
PE-SANJUAN	35	33	38	44	37	25	16	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122	131	134	129	114	91	**959**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	**31**
PE-ELARRAYAN	19	24	18	14	8	5	6	8	9	8	7	7	8	12	17	23	26	32	37	52	53	51	51	54	**548**
PE-TALINAYPONIENTE	14	13	13	8	5	4	5	6	6	5	5	5	8	12	17	20	24	29	34	37	39	38	35	32	**415**
PE-TALINAYORIENTE	12	9	7	4	2	2	3	3	3	4	5	8	14	26	35	42	50	55	60	60	56	46	34	25	**565**
PE-PUNTASIERRA	20	18	16	8	9	7	12	11	12	9	10	11	13	18	21	25	27	30	35	42	46	44	41	31	**516**
PE-LOSCURUROS	16	12	5	2	2	1	2	2	2	1	3	7	14	22	32	44	51	55	59	56	48	40	31	23	**528**
PE-MONTEREDONDO	8	7	7	3	1	1	2	3	3	4	5	6	12	11	11	10	8	12	11	10	6	6	9	18	**173**
PE-PUNTAPALMERAS	7	7	4	2	1	2	3	4	3	2	2	3	3	4	6	10	13	16	18	19	19	19	18	17	**203**
PE-CANELA	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	4	4	4	3	3	3	2	**38**
PE-CANELA-2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	4	5	5	6	7	9	12	16	18	18	17	16	14	13	**180**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
PE-TOTORAL	6	6	5	3	2	2	2	4	4	3	2	3	4	5	7	9	10	11	14	14	14	15	16	16	**175**
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	2	**17**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**11**
PE-LAESTRELLA	1	1	1	1	1	2	2	3	3	1	0	0	0	1	3	4	5	7	8	9	10	11	11	11	**97**
PE-LASPENAS	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	**22**
PE-CAMPO-LINDO	10	8	7	6	6	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	6	10	9	6	6	**100**
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	**43**
PE-NEGRETE	7	7	6	4	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	6	8	8	8	**86**
PE-MESAMAVIDA	18	17	16	15	14	14	13	10	7	6	5	4	3	2	1	2	3	5	6	7	10	12	12	13	**216**
PE-ALENA	26	29	28	24	22	20	15	14	11	9	7	4	4	3	3	4	6	7	9	11	14	15	16	18	**319**
PE-CUEL	8	8	7	6	6	5	5	4	3	3	2	2	1	1	1	2	2	3	3	3	4	4	5	6	**94**
PE-LOMASDEDUQUECO	17	17	16	14	12	11	10	9	7	5	4	3	3	2	2	3	4	4	5	6	8	8	10	11	**190**
PE-LOSOLMOS	40	40	38	32	31	27	28	23	17	12	8	5	5	4	3	7	8	11	12	18	22	23	26	28	**468**
PE-RENAICO	18	16	14	11	10	8	7	6	5	4	4	4	3	3	4	6	7	8	11	15	18	20	20	19	**242**
PE-RENAICO-2	8	9	7	5	5	5	4	4	3	2	1	1	1	1	1	3	3	4	5	6	8	9	8	5	**107**
PE-MALLECONORTE	32	31	29	26	24	22	18	17	15	12	10	7	6	6	6	7	7	8	10	12	16	19	19	20	**378**
PE-MALLECOSUR	31	31	28	25	23	20	17	16	14	12	9	7	5	5	5	6	6	7	10	12	17	20	21	21	**367**
PE-SANGABRIEL	64	38	60	52	47	42	38	33	23	17	11	7	7	6	10	13	15	16	20	30	39	46	56	61	**752**
PE-LAFLOR	10	10	10	9	8	7	6	5	4	4	3	3	3	2	3	4	3	4	4	5	6	9	10	11	**142**
PE-TOLPANSUR	29	28	29	27	24	21	17	13	10	8	7	5	4	3	5	5	6	7	9	15	22	28	32	35	**388**
PE-ELNOGAL	1	1	2	1	1	1	0	0	1	0	1	1	1	2	4	3	3	3	4	5	2	4	4	7	**53**
PE-LOSBUENOSAIRES	7	7	6	5	4	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	4	4	4	5	**77**
PE-LAESPERANZA	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	**37**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	**14**
PE-LEBU	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	**25**
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**16**
PE-RAKI	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	**24**
PE-ELARREBOL	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	2	3	2	3	2	3	**44**
PE-AURORA	15	14	15	15	14	11	8	6	5	2	1	2	3	3	4	4	6	7	7	8	9	8	7	6	**178**
PE-PUELCHESUR	18	17	19	19	20	19	18	15	12	7	4	3	3	4	5	4	4	5	8	11	11	12	11	11	**262**
PE-SANPEDRO	0	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-2	2	2	3	3	3	4	4	5	6	7	8	10	11	14	16	17	18	18	17	17	15	16	16	16	**247**

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**	**1**	**92**	**1756**	**4474**	**5491**	**5723**	**5696**	**5663**	**5501**	**5358**	**5221**	**4958**	**3934**	**1119**	**29**	**0**	**0**	**0**	**55 014**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**47**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	5	5	5	6	7	6	4	0	0	0	0	0	**55**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	5	5	5	6	7	6	4	0	0	0	0	0	**56**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	12	12	12	12	12	13	13	12	9	2	0	0	0	0	**126**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	15	17	19	19	19	19	16	12	6	1	0	0	0	0	**156**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	13	33	49	58	62	63	63	61	57	50	32	9	0	0	0	0	**550**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	37	45	55	57	59	60	68	67	2	35	7	0	0	0	0	**507**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**94**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	1	37	97	125	132	134	131	127	120	111	0	66	18	0	0	0	0	**1097**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	37	82	85	86	50	84	52	88	0	85	60	12	0	0	0	0	**724**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	28	66	73	75	76	76	76	78	78	0	65	16	0	0	0	0	**706**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	22	37	47	53	54	54	52	45	31	16	3	0	0	0	0	**421**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**88**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	4	35	78	91	91	93	71	93	91	88	76	45	10	0	0	0	0	**865**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**94**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	11	22	24	24	0	0	3	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**85**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	16	17	18	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**60**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	59	182	199	212	222	189	222	187	207	206	136	35	0	0	0	0	**2059**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	2	23	50	53	31	54	53	53	52	0	48	35	7	0	0	0	0	**461**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	15	42	49	50	49	49	46	48	48	45	28	2	0	0	0	0	**471**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	45	140	163	169	172	170	167	160	154	147	111	29	0	0	0	0	**1628**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	62	137	137	137	137	137	137	137	137	137	116	39	0	0	0	0	**1453**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	16	36	46	47	48	0	47	0	0	0	25	7	0	0	0	0	**274**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**96**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	8	8	9	8	8	4	0	0	0	0	**94**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	21	78	91	97	0	0	101	100	0	0	54	8	1	0	0	0	**551**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68	74	75	75	75	74	74	76	74	46	0	0	0	0	0	**710**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	33	89	103	105	104	103	100	103	105	102	83	19	0	0	0	0	**1049**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	57	75	78	78	77	78	78	76	73	57	16	0	0	0	0	**757**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	17	35	39	39	39	39	39	39	39	38	25	7	0	0	0	0	**397**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	**63**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	4	18	47	52	53	53	53	52	52	51	50	38	11	0	0	0	0	**532**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	4	34	74	93	100	101	101	101	101	97	85	60	21	0	0	0	0	**972**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	6	15	17	17	17	17	17	16	16	15	12	3	0	0	0	0	**167**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	20	53	65	0	0	0	0	66	66	63	44	12	0	0	0	0	**388**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	3	36	84	108	115	118	118	118	114	107	94	63	18	0	0	0	0	**1094**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**69**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	**79**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	0	**79**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	18	41	49	50	50	50	0	0	0	44	32	10	0	0	0	0	**344**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	11	12	12	12	0	0	0	10	7	2	0	0	0	0	**80**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	25	48	55	57	57	57	0	0	0	49	27	4	0	0	0	0	**383**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	1	22	71	88	91	92	92	0	0	0	85	68	21	0	0	0	0	**631**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	38	46	49	50	50	49	49	49	47	39	10	0	0	0	0	**487**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	3	75	160	173	188	186	186	185	185	186	167	146	43	0	0	0	0	**1883**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	14	44	51	53	53	53	53	0	53	51	36	5	0	0	0	0	**466**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	23	64	68	68	68	68	4	0	66	65	57	14	0	0	0	0	**567**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**76**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	20	21	21	21	21	0	21	21	17	5	0	0	0	0	**185**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	16	40	49	50	51	51	0	0	50	50	42	17	1	0	0	0	**416**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	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-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	12	13	12	12	12	0	13	13	9	3	0	0	0	0	**110**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**80**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	59	152	191	198	200	200	200	179	196	190	144	49	0	0	0	0	**1958**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	105	251	319	341	349	350	348	348	343	328	260	0	0	0	0	0	**3344**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	22	68	95	103	103	103	103	103	102	94	63	19	0	0	0	0	**978**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	2	24	60	80	84	85	85	84	84	81	73	49	0	0	0	0	0	**791**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	**241**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	2	25	64	73	74	74	74	74	74	73	70	57	21	0	0	0	0	**754**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	27	30	30	30	30	29	29	28	21	5	0	0	0	0	**282**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	3	60	117	134	139	141	142	142	142	140	133	92	30	0	0	0	0	**1413**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	4	32	84	97	99	101	102	104	105	102	98	76	21	0	0	0	0	**1025**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**72**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	0	0	0	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**61**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	4	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**49**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**93**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	26	32	36	39	40	35	29	22	11	1	0	0	0	0	**288**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**69**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**69**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**87**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	6	4	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**87**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	24	78	128	163	184	193	195	184	153	110	56	12	0	0	0	0	**1479**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	20	68	82	86	87	86	85	86	87	84	63	18	0	0	0	0	**854**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	48	65	68	69	67	66	66	65	62	43	13	0	0	0	0	**649**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**76**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	3	4	3	2	1	0	0	0	0	**39**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**96**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**94**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**96**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**95**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-SDGx01	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	**33**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**69**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**90**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**89**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	8	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**72**
PFV-LOSJOTES	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	21	25	27	27	25	21	16	8	2	0	0	0	0	**195**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**53**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**72**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
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**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**80**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**68**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**76**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**94**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**78**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**78**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**32**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	7	7	6	5	1	0	0	0	0	**61**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	2	2	3	5	2	2	4	4	1	0	0	0	0	**35**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**76**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	**85**
PFV-SAMOBAJO	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-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	**63**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ELQUEULE	0	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-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**96**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSTILOS	0	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-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	10	31	57	67	74	78	77	70	58	41	22	2	0	0	0	0	**588**
PFV-COLINA	0	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-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**92**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**87**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**59**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**92**
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	**2**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**59**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**67**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	7	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**87**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**92**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**83**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**79**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**67**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**21**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**72**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**46**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**53**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	**28**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	**37**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**79**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**76**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**78**
PFV-DONRODRIGO	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-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	7	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**80**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	**61**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**63**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**67**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**99**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**68**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	7	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**51**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**71**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**86**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**73**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	16	56	82	87	86	97	96	95	88	82	58	18	2	0	0	0	**865**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	22	76	112	119	117	115	115	116	118	107	68	20	0	0	0	0	**1104**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-JAVIERACARRERA	0	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-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**79**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**79**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**83**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**81**
PFV-MELI	0	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-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**90**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**86**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	8	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	**36**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**80**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**41**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**87**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**39**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**86**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	**44**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	1	1	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**67**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	7	8	7	7	5	3	0	0	0	0	**55**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**92**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	**69**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	**83**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**61**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**28**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**76**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**87**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**53**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**52**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**75**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional

miércoles, 8 de marzo 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	
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	**86**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	**79**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**8**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	4	5	4	4	2	0	0	0	0	**36**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**60**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**87**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	7	7	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**74**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**58**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-TENO	0	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-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	**48**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**49**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**59**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**56**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**56**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	**47**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**55**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**78**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**

Centrales de concentración solar	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	**91**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**30**	**81**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**1 807**
CS-CERRODOMINADOR	91	30	30	30	30	30	30	81	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	**1807**

Térmicas	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	**6690**	**6598**	**6402**	**6244**	**6313**	**6431**	**6426**	**6518**	**5801**	**3833**	**3190**	**3149**	**3249**	**3371**	**3408**	**3526**	**3480**	**3323**	**3703**	**5879**	**6555**	**6802**	**6725**	**6655**	**124 270**
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**
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**
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**
TARAPACA-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**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G3A_GEO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
NORGENER-NTO1_CAR	65	65	65	65	65	65	65	55	65	65	55	55	65	55	55	55	65	55	55	55	55	65	65	55	**1450**
NORGENER-NTO2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	243	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**402**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	279	235	298	298	159	298	206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1772**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**20**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_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**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	500	434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	492	500	500	0	0	**2426**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	500	500	500	500	500	500	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	500	**4500**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	267	267	270	277	265	96	80	80	80	87	87	87	87	92	89	277	277	277	277	277	**4703**
ANGAMOS-ANG2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	219	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275	**4178**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	251	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275	**4209**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93	186	195	186	0	**847**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	246	246	214	214	214	214	246	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	186	**2019**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDINA-CTA_CAR	98	93	93	93	93	93	93	87	75	75	75	75	70	70	75	75	75	75	75	70	70	93	123	93	**2004**
HORNITOS-CTH_CAR	92	92	92	92	75	92	70	70	75	75	70	75	70	70	70	75	75	75	75	70	75	92	92	92	**1904**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	137	160	127	0	158	109	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**842**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	119	0	0	0	148	123	148	0	0	0	0	0	0	0	0	160	0	0	0	0	0	**699**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	252	**252**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380	380	380	277	0	**1417**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134	0	0	0	0	0	0	0	0	109	0	0	0	0	**243**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	0	0	0	0	0	0	0	0	168	0	0	0	0	0	**298**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	380	380	380	380	380	380	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257	362	380	**3658**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	380	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	238	0	0	0	**998**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
MANTOSBLANCOS-MIMB_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**
LAPORTADA-TECNET_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**
INACAL_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**
AGUASBLANCAS-AGB_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**
TALTAL-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**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	119	119	83	119	106	112	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112	73	119	119	119	**1321**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-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**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_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**
ANDES-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**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-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**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-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**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_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**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-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**
EMELDA-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**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_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**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_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**
GUACOLDA-1_CAR	80	80	80	100	100	100	143	150	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	143	154	154	154	**2088**
GUACOLDA-2_CAR	80	80	80	100	100	100	138	145	100	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	138	145	145	145	**2047**
GUACOLDA-3_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-4_CAR	154	143	143	143	143	143	143	154	143	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	154	154	154	154	**2408**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	143	156	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	156	156	156	156	**2539**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	**2**
CHAGUAL_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	**26**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	0	0	**100**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
NUEVAVENTANAS_CAR	232	200	232	82	232	232	82	235	232	82	82	82	82	82	82	230	82	82	82	82	235	248	267	261	**3820**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VENTANAS-2_CAR	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	147	90	90	**2217**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	98	77	98	98	0	115	0	98	0	0	0	98	87	0	89	98	77	115	0	120	0	0	**1268**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	120	120	0	0	0	0	115	0	99	0	70	92	98	0	0	77	0	0	0	0	120	0	120	120	**1151**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	350	350	0	0	0	350	0	350	0	335	296	296	296	304	317	298	296	296	296	0	350	350	350	0	**5480**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	350	350	350	0	350	0	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350	0	0	0	350	**2450**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	380	380	0	0	0	379	0	380	380	269	239	239	239	269	0	0	339	239	239	0	0	380	380	0	**4730**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	380	354	380	0	380	0	0	0	0	0	0	0	269	328	0	0	0	380	380	0	0	380	**3231**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	328	328	328	328	328	328	0	322	322	291	291	291	304	317	322	291	291	307	0	0	0	0	0	**5640**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328	328	328	328	328	**1966**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	380	380	380	349	380	0	0	0	380	0	303	0	0	304	317	327	338	0	327	385	0	0	0	0	**4548**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	378	387	387	0	335	0	312	306	0	0	0	0	324	0	0	387	387	387	387	**3975**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	35	0	0	0	0	0	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	**207**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**648**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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	14	14	**336**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	331	0	331	0	0	331	0	0	0	160	0	0	0	297	212	0	0	0	0	331	331	0	331	**2652**
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	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	0	331	0	331	331	0	331	331	331	0	215	305	303	0	0	300	289	326	331	0	0	331	0	**4713**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 8 de marzo 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	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
CMPCCORDILLERA_GN_A	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	30	30	30	44	31	30	30	30	30	53	53	53	53	53	**1078**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
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**
CANDELARIA-1_GN_A	100	108	63	63	63	63	80	123	104	60	0	0	0	0	60	60	60	0	60	108	117	125	119	110	**1646**
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	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	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	**120**
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	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	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	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	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	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**
CANDELARIA-2_GN_A	125	117	69	0	87	81	110	125	110	80	67	60	60	62	60	0	0	66	0	110	125	125	125	125	**1885**
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	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	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	77	0	60	0	0	0	0	0	**290**
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	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	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	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	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	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**
COLIHUES-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**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-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**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	43	43	43	43	43	43	43	43	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43	43	43	43	43	**605**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_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	**0**
LICANTEN_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	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	**25**
MAULE_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**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CELCO_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	**0**
CELCO_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	**0**
SANJAVIER-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**
SANJAVIER-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**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_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	**0**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_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**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
LAJAEVE-2_COGEN	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**
MASISA_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**182**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	**456**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	4	11	11	11	5	11	11	11	11	11	11	11	**251**
CMPCSANTAFE_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**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	12	12	9	9	9	9	12	9	9	0	0	0	0	0	9	0	9	0	0	9	12	12	9	9	**159**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_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**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	10	10	0	10	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0	9	**69**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
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	**2**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**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	**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	**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	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	353	374	374	374	374	374	335	300	300	306	304	317	327	338	300	327	374	374	374	374	374	**8369**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAPA_COGEN	30	30	30	30	30	30	30	30	60	60	60	60	60	60	60	60	40	40	40	40	40	40	40	40	**1040**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**144**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	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**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	63	75	13	0	0	0	2	20	62	75	72	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	**1357**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	12	1	0	**49**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	7	0	0	0	2	5	19	17	0	**53**
TRINCAO_DIESEL	18	18	18	18	1	1	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**397**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	7	9	9	8	3	5	1	9	9	0	0	**70**

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	**1296**	**1157**	**1031**	**1121**	**1094**	**1038**	**1314**	**1413**	**1136**	**952**	**817**	**784**	**826**	**657**	**692**	**649**	**672**	**655**	**667**	**1112**	**1414**	**1552**	**1527**	**1460**	**25 037**
RAPEL-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**
RAPEL-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**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RAPEL-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**
CIPRESES-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**
CIPRESES-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**
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	0	0	0	0	0	**10**
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**149**
LAMINA	17	17	17	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	11	17	17	17	17	**188**
ISLA	49	49	49	49	49	49	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	30	30	32	40	49	49	49	49	**900**
CURILLINQUE	57	57	57	57	57	57	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	34	34	37	47	57	57	57	57	**1040**
LOMAALTA	24	24	24	24	24	24	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	15	20	24	24	24	24	**437**
LOSHIERROS	11	11	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	11	11	11	11	**85**
LOSHIERROS-2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	**16**
PEHUENCHE-1	126	126	126	126	126	126	126	126	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	126	126	126	126	**1764**
PEHUENCHE-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**
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	124	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**258**
COLBUN-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**
MACHICURA-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**
MACHICURA-2	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**384**
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTORO-1	84	0	84	84	84	84	84	68	39	26	47	0	44	0	0	0	0	0	0	0	23	84	84	42	**964**
ELTORO-2	84	84	84	84	84	60	88	84	75	84	77	46	84	43	0	36	41	34	46	44	84	84	95	84	**1612**
ELTORO-3	84	84	38	84	84	84	84	84	84	21	0	84	2	0	42	0	0	0	0	0	84	84	84	84	**1199**
ELTORO-4	85	72	0	59	30	0	71	85	85	85	85	46	85	1	38	0	10	0	0	65	41	85	85	85	**1193**
ABANICO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	**598**
ANTUCO-1	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	125	125	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	**3037**
ANTUCO-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**
RUCUE	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	48	48	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	**1182**
QUILLECO	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**507**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	99	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	159	177	177	177	**1074**
RALCO-2	134	134	0	0	0	0	150	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	197	177	177	177	**1432**
PALMUCHO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	**660**
PANGUE-1	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	**1320**
PANGUE-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**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	0	0	**76**
ANGOSTURA-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**
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	**920**
CANUTILLAR-1	86	53	86	77	85	84	86	86	77	86	86	86	86	86	86	86	86	86	77	86	86	86	86	71	**1987**
CANUTILLAR-2	86	77	86	86	86	86	86	86	86	77	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	**2046**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final
CIPRESES	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	1303.7	**1303.69**
COLBUN	421.9	421.9	421.9	421.9	421.9	421.9	421.9	421.9	421.9	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	421.8	**421.81**
MACHICURA	257.0	257.0	257.0	256.9	256.9	256.9	256.8	256.8	256.8	256.8	256.8	256.8	256.7	256.7	256.7	256.6	256.6	256.6	256.6	256.5	256.5	256.5	256.4	256.4	**256.39**
PEHUENCHE	641.8	641.8	641.7	641.7	641.7	641.7	641.7	641.6	641.6	641.6	641.6	641.6	641.6	641.6	641.6	641.6	641.6	641.7	641.7	641.6	641.6	641.6	641.6	641.6	**641.59**
POLCURA	734.5	734.6	734.5	734.9	735.1	735.1	735.5	735.8	736.0	736.0	736.0	735.9	735.9	735.4	734.9	734.3	733.7	732.9	732.0	731.5	731.6	732.2	732.9	733.2	**733.23**
ELTORO	1318.0	1318.0	1318.0	1318.0	1318.0	1318.0	1318.0	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	1317.9	**1317.91**
ANGOSTURA	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.5	316.6	316.5	316.5	316.5	**316.53**
PANGUE	509.5	509.5	509.5	509.5	509.4	509.4	509.5	509.6	509.6	509.5	509.5	509.5	509.4	509.4	509.3	509.3	509.3	509.2	509.2	509.3	509.4	509.5	509.7	509.8	**509.80**
RALCO	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.3	706.2	706.2	706.2	706.1	**706.12**
CANUTILLAR	232.4	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.3	232.2	232.2	232.2	232.2	232.2	**232.22**
RAPEL	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	103.4	**103.37**

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	**1303.66**
COLBUN	**421.86**
MACHICURA	**257.05**
PEHUENCHE	**641.79**
POLCURA	**734.00**
ELTORO	**1317.98**
ANGOSTURA	**316.40**
PANGUE	**509.48**
RALCO	**706.34**
CANUTILLAR	**232.36**
RAPEL	**103.37**

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAlmonte220	149.7	139.7	143.5	146.9	137.3	143.1	145.5	134.8	115.9	95.2	37.9	34.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	116.9	123.6	132.0	143.9	149.9	146.8	**93.20**
Tarapaca220	148.7	137.7	141.6	145.0	136.3	141.2	143.4	134.9	116.2	94.2	37.4	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	115.7	121.9	131.0	143.9	150.0	144.7	**92.40**
Crucero220	144.9	135.2	137.5	140.6	133.1	137.0	138.7	133.2	116.4	94.6	64.5	58.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	115.1	118.5	127.5	141.9	147.7	139.9	**92.69**
Atacama220	85.8	92.9	85.5	85.1	86.0	80.6	98.4	99.4	86.1	100.6	71.4	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	119.8	86.6	81.5	81.4	81.6	81.7	**65.43**
Kapatur220	178.2	153.6	161.2	163.2	152.2	159.8	158.5	145.8	139.3	104.4	70.1	64.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.2	136.5	149.1	171.8	177.8	168.7	**107.28**
LosChangos220	177.9	153.6	160.9	162.9	152.1	159.5	158.3	146.0	139.3	104.5	70.2	64.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.1	136.2	149.3	171.9	177.5	168.5	**107.20**
Antofagasta110	178.9	155.0	161.1	165.2	151.9	161.5	160.2	145.1	138.9	107.7	72.2	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	124.1	138.0	148.0	169.6	179.1	169.8	**108.03**
DAlmagro220	178.6	156.6	159.9	161.6	151.4	156.8	160.2	150.9	139.3	100.0	66.3	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	113.8	136.3	154.0	174.6	177.1	168.8	**106.93**
Cardones220	178.5	156.9	159.5	161.1	153.9	158.3	159.7	151.2	143.9	109.7	73.4	67.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	123.3	138.1	155.9	177.7	178.8	167.6	**108.96**
Maitencillo220	177.4	156.7	158.0	159.6	153.4	157.3	158.9	151.3	145.3	112.8	75.7	70.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	125.5	137.8	155.9	177.5	177.6	165.5	**109.00**
PAzucar220	179.2	159.1	159.2	160.7	155.2	158.1	160.5	154.6	149.9	117.6	78.8	73.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	130.6	141.8	161.3	183.4	181.5	169.6	**111.41**
Quillota220	175.9	154.6	154.0	153.5	154.3	153.9	155.1	155.2	154.5	124.6	83.5	77.3	99.3	144.3	144.3	116.3	144.1	76.3	138.6	146.2	165.1	187.2	183.2	165.3	**141.94**
Polpaico220	180.2	160.3	158.1	159.1	158.0	158.6	161.5	157.5	156.2	126.0	84.5	78.2	100.3	146.3	146.8	117.9	145.8	77.2	140.2	148.0	169.0	191.4	186.0	172.7	**145.00**
CNavia220	182.8	163.1	160.2	161.7	160.0	160.9	164.4	159.3	158.2	128.0	85.8	79.5	102.0	148.9	149.6	120.0	148.3	78.5	142.5	150.2	172.1	194.4	188.6	176.4	**147.30**
AJahuel220	181.9	162.8	159.4	161.2	159.6	160.4	164.1	158.6	157.1	127.7	85.6	79.3	101.7	148.6	149.4	119.7	147.9	78.3	142.0	149.1	171.3	194.4	187.3	176.4	**146.83**
Ancoa220	178.2	161.1	156.2	160.0	158.1	159.0	163.8	156.0	155.2	127.0	85.3	78.8	100.9	147.9	148.6	118.7	145.9	77.7	140.9	146.3	169.4	192.4	183.3	175.8	**145.26**
Concepcion154	177.9	164.5	158.9	163.7	158.8	161.3	166.7	155.5	158.5	130.4	87.9	81.3	103.9	153.0	153.3	122.5	147.3	80.0	144.5	149.5	173.9	198.1	182.7	180.4	**148.11**
Charrua220	176.5	160.6	155.4	160.1	157.1	157.8	163.2	154.7	155.2	127.4	85.6	79.1	101.1	148.8	149.2	119.4	146.2	77.9	141.0	145.4	169.4	192.8	181.2	175.6	**145.03**
Ciruelos220	272.3	262.1	281.0	251.0	251.6	224.7	272.8	263.6	257.0	260.9	264.5	302.1	310.5	283.5	310.5	309.6	276.5	300.5	286.2	316.7	300.9	303.5	325.2	269.2	**281.51**
PMontt220	274.8	275.5	276.2	257.7	253.7	216.4	278.1	270.4	269.5	274.2	275.4	318.8	322.5	289.5	319.0	324.3	291.1	316.0	301.3	328.9	319.6	322.7	330.4	280.7	**291.12**
Chiloe110	265.8	275.7	274.6	254.0	244.5	207.1	275.9	270.9	268.1	274.3	273.5	320.2	319.5	289.8	318.0	318.3	289.4	313.0	297.7	320.1	319.9	322.7	320.0	280.9	**288.08**

Inercia GVAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	62.7	62.6	61.1	60.7	60.1	60.8	63.1	62.5	60.7	48.6	45.9	44.0	43.3	44.8	44.8	44.8	44.9	45.2	49.2	60.1	62.2	62.7	61.9	61.8	**54.9**

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-92.5	-73.5	-101.6	-101.7	-45.6	-106.1	-61.7	-78.7	-55.6	-15.6	-22.2	-25.3	7.6	13.8	-26.0	-24.8	8.8	9.2	-8.4	12.0	19.3	22.9	25.0	26.0	**106.1**
ElLoa220->Tocopilla220	-98.5	-78.7	-107.9	-108.0	-49.6	-112.6	-66.4	-84.1	-59.8	-18.0	-24.8	-28.1	6.1	12.5	-28.9	-27.7	7.1	7.5	-10.8	10.4	17.8	21.4	23.6	24.7	**112.6**
Tocopilla110->S-AA100	38.4	36.1	39.3	39.3	32.2	39.6	33.9	35.3	26.6	17.1	16.5	15.8	6.2	12.3	16.6	17.3	7.3	7.7	13.4	13.6	17.1	20.2	22.4	23.7	**39.6**
Tocopilla110->Tamaya110	38.5	36.1	39.5	39.4	31.9	39.8	33.8	34.3	7.2	-53.1	-66.1	-72.0	4.6	11.1	-74.5	-72.8	5.6	5.9	-35.7	5.3	15.3	19.2	21.6	22.9	**74.5**
Encuentro220->Collahuasi220	110.7	111.0	109.5	110.2	110.0	109.6	111.9	108.2	79.0	39.6	26.7	22.0	20.8	20.6	20.6	23.2	30.5	91.1	55.8	95.5	114.2	116.2	114.6	113.7	**116.2**
Encuentro220->Lagunas220	85.5	86.6	85.3	85.3	85.5	85.5	86.8	84.1	41.6	-18.4	-38.8	-46.6	-49.0	-48.6	-47.7	-47.0	-37.1	56.6	2.1	64.5	88.6	89.0	87.7	87.0	**89.0**
Lagunas220->Collahuasi220	47.1	45.7	45.4	46.5	45.9	45.3	46.9	44.8	63.4	91.7	103.3	108.7	110.5	109.6	108.0	111.4	110.1	53.5	87.2	55.0	47.7	50.7	50.1	49.6	**111.4**
Lagunas220->NvaVictoria220	-39.0	-39.6	-39.0	-39.0	-39.1	-39.0	-39.7	-38.5	-17.9	10.7	21.5	26.0	27.4	27.3	26.7	26.6	23.6	-30.6	1.6	-28.7	-40.5	-40.6	-40.0	-39.6	**40.6**
Lagunas220->Tarapaca220	57.4	58.9	57.9	57.4	57.8	58.2	58.7	57.5	49.4	40.1	36.9	35.7	35.5	35.7	36.2	36.7	39.4	41.1	44.4	54.6	59.6	59.0	57.9	57.5	**59.6**
LosChangos500->Kimal500	33.8	63.9	46.4	44.1	78.0	36.2	61.0	46.3	11.3	-144.5	-175.6	-164.4	-142.5	-113.2	-197.1	-204.8	-126.1	-71.8	-113.3	-47.4	40.3	77.2	95.8	114.5	**204.8**
LosChangos220->Kapatur220	-84.3	-23.5	-55.2	-56.1	15.1	-62.4	-11.2	-56.9	-137.2	-63.2	-109.4	-19.6	21.8	57.2	-165.9	-235.2	-76.0	48.6	-79.4	-373.7	-196.7	-82.9	-28.7	43.2	**373.7**
LosChangos500->Cumbre500	287.7	196.8	214.2	217.5	112.4	231.6	187.4	237.8	303.2	207.8	285.0	184.0	120.8	56.0	363.0	440.0	202.1	23.3	192.8	505.2	333.7	192.0	110.2	19.6	**505.2**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
Cumbres500->NvaCardones500	275.2	196.3	194.4	214.9	112.3	215.1	177.9	172.6	488.9	788.3	991.3	944.5	896.3	844.2	946.3	960.3	850.1	760.9	739.6	592.7	291.1	181.5	102.4	21.9	**991.3**
Mejillones220->OHiggins220	-36.3	-46.7	-42.2	-40.9	-57.3	-38.4	-52.6	-50.7	-63.1	-14.4	0.7	9.5	0.7	-11.0	-2.1	-1.3	-13.3	-19.6	-33.8	-57.2	-78.2	-58.8	-47.0	-60.0	**78.2**
Cardones220->CPinto220	-90.4	-83.7	-66.8	-83.9	-65.5	-73.8	-70.0	-16.5	-193.8	-458.7	-572.9	-588.4	-586.9	-585.6	-438.8	-389.8	-472.1	-547.6	-429.2	-166.8	-55.8	-60.9	-48.8	-43.2	**588.4**
Maitencillo220->Cardones220	51.4	60.1	64.5	60.0	73.0	55.3	65.6	77.2	-48.9	-223.9	-287.7	-284.6	-277.6	-269.1	-245.6	-231.7	-229.7	-224.4	-157.4	-6.2	111.6	125.5	128.7	128.0	**287.7**
NvaMaitenc500->NvaCardones500	-130.3	-57.6	-46.3	-82.3	24.7	-68.7	-40.0	-12.8	-523.1	-1107.9	-1427.9	-1421.4	-1399.0	-1360.1	-1345.8	-1321.0	-1278.9	-1239.9	-1059.2	-586.9	-179.4	-80.3	6.4	93.0	**1427.9**
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	-420.0	-322.9	-314.7	-380.5	-225.6	-311.4	-318.3	-305.3	-854.5	-1373.6	-1799.5	-1843.1	-1861.6	-1840.9	-1827.7	-1816.1	-1807.2	-1806.1	-1647.3	-1189.6	-897.1	-778.5	-607.0	-415.4	**1861.6**
PColorada220->PAzucar220	88.0	78.2	80.6	89.9	77.0	76.1	75.1	72.6	108.9	157.4	203.7	218.4	226.5	224.1	220.3	214.6	205.6	193.6	220.6	180.2	171.5	166.4	146.1	117.9	**226.5**
PAzucar220->DonGoyo220	-45.4	-45.5	-38.0	-25.3	-14.6	-10.8	-13.7	-17.5	-18.9	-16.9	-17.8	-19.9	-30.2	-50.1	-67.5	-85.2	-100.4	-116.5	-130.8	-149.2	-147.5	-134.8	-120.7	-110.1	**149.2**
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
DonGoyo220->Talinay220	-26.8	-22.0	-19.9	-11.9	-7.1	-6.1	-8.2	-9.2	-9.9	-8.9	-10.4	-12.8	-21.9	-37.8	-50.9	-62.6	-74.2	-84.6	-93.8	-96.9	-94.2	-83.9	-69.5	-56.2	**96.9**
PuntaSierra220->LPalmas220	44.4	36.2	27.3	12.8	10.7	9.3	15.4	15.7	16.0	15.1	18.7	23.7	38.9	50.0	64.5	78.9	85.6	96.8	104.9	108.5	100.6	90.2	81.0	72.1	**108.5**
LPalmas220->LVilos220	61.1	51.7	39.9	20.5	16.1	14.1	22.6	24.9	27.4	30.6	35.6	42.5	60.5	74.6	94.8	116.4	132.5	152.1	165.8	165.6	153.1	142.4	132.1	119.5	**165.8**
LVilos220->Nogales220	-5.7	-8.6	-13.3	-22.3	-24.5	-26.1	-22.6	-21.7	-15.3	-0.5	10.1	19.2	31.1	38.8	48.7	58.9	66.2	84.9	86.0	69.3	48.0	39.8	25.3	21.2	**86.0**
LVilos220->DonaCarmen220	-5.7	-8.6	-13.3	-22.3	-24.5	-26.1	-22.6	-21.7	-15.5	-2.7	5.5	12.5	23.0	30.1	40.1	50.9	59.6	79.8	83.3	68.7	48.0	39.8	25.3	21.2	**83.3**
NvaPAzucar500->Polpaico500_I	175.6	127.4	123.8	157.9	70.8	111.3	113.3	105.0	409.0	709.0	951.1	983.8	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	932.5	665.3	494.2	420.3	321.6	213.1	**1000.0**
NvaPAzucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
NvaPAzucar500->Polpaico500_II	175.6	127.4	123.8	157.9	70.8	111.3	113.3	105.0	409.0	709.0	951.1	983.8	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	932.5	665.3	494.2	420.3	321.6	213.1	**1000.0**
NvaPAzucar500_SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**
Quillota220->Polpaico220	654.7	628.3	667.9	548.0	671.7	656.8	603.8	684.3	602.0	365.6	256.5	254.2	274.6	314.6	354.8	438.2	395.9	353.4	363.4	581.5	595.3	608.9	631.6	619.0	**684.3**
LoAguirre500->Polpaico500	-419.7	-338.3	-401.2	-316.0	-321.1	-368.5	-256.7	-319.3	-790.0	-1131.5	-1475.0	-1541.1	-1590.7	-1641.0	-1667.9	-1751.3	-1684.2	-1660.1	-1522.3	-1165.5	-869.0	-747.7	-606.0	-443.5	**1751.3**
LoAguirre500->AJahuel500	80.4	41.3	134.1	47.2	77.8	113.7	-37.0	1.1	427.8	729.5	998.8	1063.6	1117.3	1175.2	1189.0	1249.9	1193.4	1183.7	1066.3	714.4	414.8	294.2	184.3	71.0	**1249.9**
Ancoa500->AJahuel500	486.2	446.0	316.8	389.3	345.3	309.0	526.9	529.5	172.9	-49.3	-206.4	-254.3	-280.0	-388.3	-371.7	-395.7	-354.1	-371.3	-299.1	25.1	317.5	452.2	507.7	547.2	**547.2**
Charrua500->Ancoa500	225.8	198.0	149.1	170.9	162.7	142.8	244.3	252.2	101.9	56.4	34.1	18.7	21.4	-35.1	-22.5	-25.6	-14.3	-24.8	-4.9	86.2	188.8	242.3	250.8	257.7	**257.7**
EntreRios500->Ancoa500	463.5	406.4	306.2	350.9	334.1	293.2	501.5	517.7	209.1	115.9	70.0	38.3	43.9	-72.1	-46.1	-52.5	-29.4	-51.0	-10.0	176.9	387.6	497.4	514.9	528.9	**528.9**
Cautin220->RioTolten220	169.9	169.9	169.9	169.9	169.9	169.9	169.9	169.9	169.9	169.9	169.9	167.8	167.8	167.8	167.8	167.8	167.8	167.8	169.9	169.9	169.9	169.9	169.9	169.9	**169.9**
Tineo220->PMontt220	26.5	36.6	35.7	42.0	39.0	27.5	3.4	-3.8	-28.3	-38.4	-27.9	-36.0	-38.3	-38.3	-38.1	-40.2	-32.2	-25.2	-11.9	-8.1	-7.8	-23.9	-9.8	4.4	**42.0**

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	48.9	48.5	49.7	48.8	46.6	46.1	46.2	77.3	505.0	1126.7	1401.3	1477.7	1517.5	1528.3	1533.2	1509.4	1485.2	1308.6	1125.1	471.9	71.0	51.1	51.0	55.8	**15630.9**
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	33.2	461.2	1084.4	1359.0	1434.8	1474.2	1483.7	1486.6	1462.8	1436.9	1259.5	1076.1	421.1	22.9	0.0	0.0	0.0	**14497.8**
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	9.4	9.0	10.2	9.3	7.1	6.6	5.3	4.6	4.3	2.8	2.8	3.4	3.8	5.1	7.1	7.1	8.8	9.6	9.5	11.3	8.6	11.6	11.5	16.3	**185.1**
SUMA TOTAL PMGD PASADA	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	39.5	**948.0**
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**0.0**

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	150.2	139.8	143.7	147.0	137.7	143.2	145.6	134.8	115.9	95.5	38.0	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	117.3	123.8	132.5	143.9	149.9	146.9	**93.33**
MontePatria013	204.9	181.9	182.0	183.7	177.4	180.7	183.5	176.8	184.2	144.5	96.8	89.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	155.4	168.7	191.8	218.1	215.9	201.7	**130.74**
Punitaqui013	210.4	186.8	186.9	188.7	182.2	185.6	188.5	181.5	193.2	151.5	101.5	94.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	161.5	175.4	199.4	226.8	224.4	209.7	**135.33**
Placilla110	177.1	155.7	155.0	154.5	155.4	154.9	156.1	156.2	156.3	126.0	84.4	78.2	100.4	145.9	146.0	117.7	145.8	77.2	140.3	148.0	167.1	189.6	185.5	167.3	**143.36**
LaCalera110	181.5	159.6	158.9	158.4	159.3	158.9	160.1	160.2	162.4	130.9	87.7	81.2	104.3	151.6	151.7	122.2	151.5	80.2	143.6	151.5	171.1	194.1	189.9	171.3	**147.59**
Cabildo023	192.6	169.4	168.6	168.1	169.0	168.5	169.8	170.0	172.6	139.1	93.2	86.3	110.9	161.1	161.2	129.9	161.0	85.2	153.3	161.8	182.7	207.2	202.7	182.9	**156.96**
Quereo023	176.9	155.5	154.8	154.4	155.2	154.8	156.0	156.1	155.7	125.5	84.1	77.9	100.0	145.4	145.4	117.2	145.2	76.9	140.6	148.3	167.5	189.9	185.8	167.7	**143.20**
SanFelipe110	187.7	165.1	164.3	163.8	164.7	164.3	165.5	165.6	168.8	136.1	91.2	84.5	108.5	157.6	157.7	127.1	157.5	83.3	149.9	158.1	178.5	202.5	198.1	178.8	**153.31**
Rungue044	180.0	158.2	157.5	157.0	157.9	157.5	158.7	158.8	155.7	125.5	84.1	77.9	100.0	145.3	145.4	117.2	145.2	76.8	142.2	150.0	169.4	192.2	188.0	169.6	**144.60**
Casablanca066	194.6	171.1	170.4	169.9	170.8	170.3	171.6	171.7	176.2	142.0	95.2	88.2	113.2	164.5	164.6	132.6	164.3	87.0	157.4	166.1	187.5	212.7	208.1	187.8	**159.91**
SantaMarta110	185.8	163.4	162.7	162.2	163.1	162.6	163.9	164.0	164.1	132.3	88.6	82.1	105.4	153.2	153.3	123.5	153.1	81.0	147.0	155.1	175.1	198.6	194.3	175.3	**150.40**
Leyda110	189.3	166.4	165.7	165.2	166.1	165.6	166.9	167.0	166.7	134.4	90.0	83.4	107.1	155.6	155.7	125.5	155.5	82.3	149.8	158.0	178.5	202.4	198.0	178.7	**153.08**
Lihueimo066	219.7	193.1	192.3	191.7	192.7	192.2	193.7	193.8	208.5	168.1	112.6	104.3	133.9	194.6	194.7	157.0	194.5	102.9	184.7	194.8	220.0	249.5	244.2	220.3	**185.58**
IsladeMaipo066	205.4	184.1	180.3	182.5	180.3	181.5	185.1	179.3	180.2	146.6	98.3	91.0	116.6	170.5	171.4	133.7	165.6	87.6	164.0	171.9	197.7	224.5	215.9	203.5	**167.39**
SanBernardo110	189.5	169.9	166.3	168.4	166.3	167.5	170.8	165.4	164.5	133.8	89.7	83.0	106.5	155.6	156.4	122.0	151.2	80.0	148.5	155.7	179.0	203.3	195.5	184.2	**153.04**
Buin110	182.9	163.6	160.1	161.9	160.3	161.1	164.8	159.3	157.8	128.2	86.0	79.7	102.2	149.3	150.1	120.3	148.6	78.7	142.6	149.9	172.3	195.5	188.4	177.4	**147.54**
Colchagua066	183.2	166.8	160.8	165.7	163.5	164.4	169.1	160.7	162.0	133.8	90.0	83.1	106.3	156.0	156.5	122.6	151.9	80.4	148.0	152.4	177.4	202.1	190.7	184.1	**151.32**
LasCabras066	194.3	177.0	170.6	175.8	173.5	174.4	179.4	170.5	178.4	147.3	99.1	91.5	117.0	171.7	172.3	135.0	167.2	88.5	159.5	164.2	191.2	217.7	205.5	198.4	**163.33**
Curico066	185.6	169.0	162.9	167.9	165.7	166.6	171.3	162.8	163.5	135.1	90.8	83.9	107.3	157.4	157.9	123.7	153.3	81.1	149.6	154.0	179.3	204.1	192.7	186.0	**152.98**
Constitucion066	145.1	161.0	121.8	179.8	150.7	164.2	189.8	124.9	123.8	145.2	94.4	88.5	104.1	146.6	173.5	91.1	169.7	57.2	139.0	150.1	209.8	161.3	186.4	220.4	**145.77**
Tome066	182.3	168.8	161.7	169.1	164.4	165.2	171.3	160.6	162.9	135.1	90.8	83.9	107.3	158.6	158.4	123.0	152.3	80.6	150.7	152.4	179.6	205.4	188.1	185.9	**152.43**
Cabrero013	175.8	162.8	156.0	163.1	158.5	159.3	165.3	154.9	155.5	129.0	86.7	80.1	102.4	151.4	151.3	117.4	145.5	77.0	143.3	144.9	170.7	195.3	178.8	176.7	**145.91**
Lebu066	188.0	174.1	166.7	174.4	169.5	170.3	176.6	165.6	165.7	137.4	92.4	85.4	109.1	161.3	161.2	125.1	155.0	82.0	155.7	157.5	185.6	212.2	194.3	192.1	**156.54**
TresPinos066	187.4	173.5	166.2	173.8	169.0	169.8	176.1	165.1	165.4	137.2	92.2	85.2	108.9	161.1	160.9	124.9	154.7	81.9	155.2	157.0	184.9	211.5	193.7	191.4	**156.13**
LosAngeles066	181.1	167.5	160.4	167.8	163.2	163.9	170.1	159.5	161.7	134.3	90.3	83.4	106.5	157.7	157.5	122.7	152.0	80.4	150.3	151.8	179.0	204.7	187.8	185.7	**151.62**
Angol066	204.5	189.2	181.1	189.6	184.3	185.1	192.1	180.2	185.0	153.6	103.3	95.4	121.8	180.4	180.1	140.3	173.9	92.0	178.4	180.2	212.5	243.0	222.9	220.4	**174.55**
ElAvellano066	180.0	166.5	159.4	166.9	162.2	162.9	169.1	158.6	160.9	133.7	89.8	83.0	106.0	156.9	156.7	122.1	151.3	80.0	149.3	150.8	177.8	203.3	186.5	184.4	**150.76**
Traiguen066	188.8	174.7	167.2	175.0	170.2	170.9	177.3	166.3	170.7	141.8	95.3	88.0	112.4	166.4	166.2	129.5	160.4	84.9	167.1	168.9	199.1	227.7	208.9	206.5	**161.84**
Curacautin066	188.6	174.5	167.0	174.8	170.0	170.7	177.1	166.1	170.0	141.2	94.9	87.7	112.0	165.8	165.6	129.0	159.8	84.6	167.1	168.8	199.0	227.6	208.8	206.4	**161.55**
Lautaro066	159.5	176.3	142.1	170.9	148.3	162.6	176.4	147.6	176.6	147.3	97.7	91.5	116.9	171.4	173.1	138.2	167.0	87.8	158.9	158.3	162.4	181.9	158.4	196.3	**152.80**
Panguipulli066	321.1	322.8	338.3	306.2	306.7	264.9	335.9	321.0	313.4	321.6	326.0	371.7	381.6	350.3	382.8	138.6	171.7	90.9	346.2	375.3	361.8	367.2	363.6	322.9	**312.60**
Corral023	289.6	291.1	305.0	276.1	276.6	238.9	302.9	289.5	282.7	290.1	294.0	335.2	344.2	316.0	345.3	125.0	154.9	81.9	320.7	347.7	335.2	340.2	336.9	299.2	**284.11**
Osorno066	283.9	285.4	299.0	270.7	271.1	234.2	296.9	283.8	276.2	283.4	287.2	327.5	336.3	308.7	337.3	122.1	151.3	80.1	315.8	342.4	330.1	335.0	331.8	294.6	**278.53**
PuertoVaras013	289.2	290.8	304.7	275.8	276.2	238.6	302.5	289.1	281.0	288.4	292.3	333.3	342.2	314.2	343.3	124.3	154.0	81.5	322.1	349.1	336.6	341.6	338.3	300.4	**283.72**
Melipulli066	294.4	310.0	302.5	286.0	277.4	233.2	305.7	292.7	293.0	302.3	298.6	351.7	352.1	317.2	348.4	123.9	153.6	81.3	331.9	354.0	349.6	361.1	342.2	313.6	**290.68**

Periodo Desde: 08-03-2023 12-03-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 8 de marzo 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	
Colaco066	304.6	320.8	313.0	296.0	287.1	241.4	316.4	302.9	305.0	314.7	310.8	366.1	366.5	330.2	362.7	129.0	159.9	84.6	344.9	367.8	363.4	375.3	355.7	325.9	**301.85**
Pid-Pid110	260.6	291.1	291.1	261.3	234.2	196.9	284.8	284.0	284.4	288.1	272.1	341.0	330.7	309.6	336.6	330.1	309.4	324.1	314.3	314.5	337.7	341.8	313.6	296.4	**297.86**
Chonchi110	254.1	285.5	284.7	248.4	221.3	183.9	275.4	278.2	282.7	282.6	270.4	339.0	315.3	307.7	330.1	314.8	307.6	309.1	308.1	307.5	331.3	335.3	305.5	290.9	**290.40**

Sistemas de Almacenamiento	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**	**0**	**0**	**0**	**-10**	**-10**	**-10**	**0**	**-2**	**0**	**-2**	**-10**	**0**	**0**	**10**	**12**	**10**	**10**	**- 2**
SAE-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	-2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	**0.0**
SAE-CRCA-ALFALFAL	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-10.0	-10.0	-10.0	0.0	-1.5	0.0	0.0	-10.0	0.0	0.0	10.0	10.0	10.0	10.0	**-1.6**

Reducción de Renovable Estimada	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**	**0**	**0**	**0**	**1**	**22**	**175**	**343**	**520**	**649**	**631**	**437**	**37**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 815**
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	22.5	175.3	342.9	520.1	648.6	630.6	437.2	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**2815.0**

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**80**	**80**	**80**	**80**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**320**
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	**320.0**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real para el día 08 de marzo de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	5.3	4.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.3	5.0	5.0	5.0	7.4	8.4	9.0	9.0	9.0	145.6	9.0	6.1
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	23.5	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.0	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	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	1.2	1.2	1.2	1.2	31.1	1.3	1.3
PUCLARO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.8	0.8	0.8	0.6	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.8	0.8	0.8
LOSMOLLES	1.8	1.7	1.9	2.0	1.7	2.0	1.7	1.6	1.7	1.4	2.0	1.9	2.0	1.6	2.1	1.8	1.8	1.6	2.0	1.9	3.0	8.2	8.4	8.4	64.2	8.4	2.7
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	27.0	24.2	21.5	19.5	17.9	16.6	15.6	14.9	14.3	13.8	13.2	12.9	12.9	12.7	12.4	12.1	11.8	12.7	17.8	25.2	31.8	34.5	33.6	31.0	459.9	34.5	19.2
JUNCALITO	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.6	8.8	0.7	0.4
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	17.0	16.6	15.4	14.2	13.3	12.5	11.8	11.4	11.0	10.8	10.6	10.2	10.1	10.1	10.1	9.9	9.7	9.6	9.8	12.3	15.4	16.9	17.9	17.6	304.2	17.9	12.7
BLANCO	28.2	25.3	23.3	21.5	20.1	19.0	18.2	17.4	16.8	16.3	15.8	15.4	15.0	14.6	14.3	14.3	19.7	31.8	34.9	42.1	42.9	40.5	37.1	32.6	577.1	42.9	24.0
LOSQUILOS	26.7	26.1	26.3	25.3	23.0	22.4	21.5	20.1	19.2	19.7	18.9	19.2	18.2	18.0	18.6	16.9	18.5	16.7	21.0	22.8	23.7	26.8	27.5	26.5	523.6	27.5	21.8
CHACABUQUITO	14.8	14.6	11.0	4.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	14.8	1.9
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	9.7	0.5	0.4
CARENA	6.6	6.7	6.8	6.8	6.9	7.0	7.0	6.4	5.3	4.2	3.4	2.4	2.5	2.4	2.7	5.0	5.0	6.5	6.8	6.7	6.4	6.8	6.8	6.7	133.8	7.0	5.6
MINI_ARRAYAN	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	8.0	0.4	0.3
ALFALFAL	123.8	114.6	110.6	110.6	108.6	100.4	97.5	92.2	86.8	85.6	76.4	70.5	69.5	67.3	66.0	67.4	73.6	71.9	79.2	92.2	109.3	120.7	116.5	111.4	2222.6	123.8	92.6
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	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	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	4.3	0.2	0.2
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	21.0	0.9	0.9
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	3.0	2.5	2.0	1.6	1.4	1.1	1.3	2.2	3.0	3.1	3.1	3.2	3.2	3.3	3.3	66.5	3.3	2.8
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	75.3	58.8	56.1	55.3	51.2	51.1	51.0	50.9	45.6	44.7	44.8	44.8	44.9	44.8	44.6	42.2	42.2	42.2	46.2	76.2	77.4	85.0	86.6	86.2	1348.1	86.6	56.2
SAUZAL	60.3	60.2	63.1	64.6	46.9	48.3	37.7	36.9	36.4	34.2	35.4	33.4	32.0	30.8	32.6	32.4	36.4	35.8	36.9	36.7	35.7	43.9	61.9	62.3	1034.9	64.6	43.1
CIPRESILLOS	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	3.0	4.1	4.0	4.0	4.1	3.9	3.6	3.3	3.1	2.9	68.0	4.1	2.8
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.2	10.2	10.2	10.3	9.3	9.4	7.5	7.6	7.3	6.7	7.2	6.7	6.4	6.2	6.5	6.4	7.3	7.1	7.2	7.3	7.2	7.6	10.3	10.3	192.5	10.3	8.0
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.1	1.5	1.5	1.5	31.3	1.6	1.3
LAHIGUERA	78.5	77.8	69.9	70.5	68.4	70.6	68.1	67.5	52.6	46.3	52.5	53.5	54.0	48.8	50.3	45.6	45.1	43.6	46.9	49.7	65.5	66.3	68.9	68.9	1429.8	78.5	59.6
LACONFLUENCIA	77.2	72.8	77.8	70.2	62.8	63.9	62.0	56.8	50.2	44.4	53.8	49.5	41.2	10.6	11.3	45.6	43.8	43.4	45.5	46.7	68.1	70.1	74.6	75.0	1317.3	77.8	54.9
ELPASO	16.2	11.7	10.1	9.1	8.8	8.5	8.5	8.5	8.0	7.6	8.0	7.9	8.3	11.8	14.8	20.0	21.2	37.5	34.8	34.8	30.8	0.0	0.0	0.0	326.9	37.5	13.6
SANANDRES	42.1	42.1	41.9	30.6	29.2	27.0	27.0	26.6	23.6	21.9	20.6	25.8	31.3	35.6	42.1	42.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	848.0	42.3	35.3
CONVENTOVIEJO	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	2.0	2.0	2.0	2.0	51.3	2.2	2.1
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.0	26.0	1.1	1.1
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	69.1	2.9	2.9
ROBLERIA	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	32.4	1.5	1.4
LIRCAY	11.7	11.0	11.7	11.2	11.9	12.3	12.6	12.6	12.6	12.6	12.6	12.4	12.1	11.9	11.8	11.7	11.7	11.7	11.5	11.4	11.3	11.2	11.2	11.2	283.9	12.6	11.8
MARIPOSAS	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	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	94.9	4.0	4.0
PROVIDENCIA	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.2	0.8	0.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6	0.1	0.1
ELGALPON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.4	0.2	0.2
RIOCOLORADO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	37.9	1.7	1.6
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	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	47.6	2.0	2.0
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AILLIN	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.3	0.3	0.3	4.8	0.8	0.2
MUNILQUE-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	7.5	0.4	0.3
MUNILQUE-2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.2	0.4	0.3	0.0	0.4	0.4	0.3	0.2	0.3	0.4	0.3	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	7.1	0.4	0.3
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	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	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	2.7	0.2	0.1
LLAUQUEREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEUCHEN	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	18.6	35.3	33.7	13.8	117.3	35.3	4.9
MAMPIL	17.0	17.0	12.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	20.6	19.8	105.2	20.6	4.4
LOSPADRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EL-PINAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUILLAILEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULCHEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HP-EL-BRINCO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.0	0.1	0.1
EL-ATAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOTRUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENAICO	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.4	4.4	4.2	4.2	4.4	103.0	4.4	4.3
ALTORENAICO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.6	0.9	0.9
RIOPICOIQUEN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.8	0.5	0.5
ELMANZANO	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	61.1	2.7	2.5
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.1	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	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	0.8	0.2	0.0
CARILAFQUEN	14.2	14.3	13.9	14.3	14.5	13.0	13.6	13.4	13.6	13.6	13.8	16.8	16.1	16.7	18.4	18.3	18.2	18.2	18.2	18.2	18.1	17.2	17.0	17.4	381.1	18.4	15.9
MALALCAHUELLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAILELFU	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.0	0.2	0.1
ALLIPEN	2.3	2.4	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.4	2.6	2.7	2.6	2.6	1.1	1.8	1.8	1.9	2.0	1.9	1.7	1.7	1.6	1.3	1.4	1.4	47.8	2.7	2.0
DONGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0
MAISAN	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	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	2.9	0.2	0.1
ELCANELO	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	1.7	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	44.5	1.9	1.9
ELAGRIO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.2	0.1	0.1
PILMAIQUEN	11.2	11.2	11.5	13.3	13.1	13.2	12.6	12.4	12.2	11.9	12.3	12.2	11.2	11.6	12.1	12.2	12.2	11.7	11.2	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	284.8	13.3	11.9
LOS-PORTONES	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.8	1.2	1.1
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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
PALACIOS	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	1.3	2.0	0.6	2.7	2.8	1.5	1.9	1.6	1.1	0.8	0.6	0.4	23.2	2.8	1.0
CORRENTOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.8	0.8	0.8	0.9	1.2	1.4	1.8	1.6	1.4	1.4	1.3	1.2	1.0	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	27.4	1.8	1.1
PULELFU	2.4	1.5	1.2	2.0	3.0	4.3	4.0	4.4	4.7	5.6	6.0	5.0	4.8	3.8	3.6	4.2	4.5	4.7	4.5	4.1	3.7	3.7	3.7	3.7	93.1	6.0	3.9
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	3.5	3.5	0.0	0.0	3.7	5.1	6.0	6.0	6.0	6.1	8.9	8.6	7.2	6.1	4.2	4.1	5.0	6.3	6.2	5.7	4.9	4.3	4.3	4.3	120.0	8.9	5.0
NALCAS	1.6	1.6	1.6	1.8	1.8	1.8	2.3	3.2	2.9	2.8	2.6	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	51.9	3.2	2.2
CALLAO	0.3	0.3	0.5	0.9	1.3	1.4	1.2	1.3	1.0	1.0	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	18.8	1.4	0.8
HIDROBONITO-MC1	1.3	1.3	1.6	2.2	3.2	3.9	3.9	3.3	2.8	2.5	2.2	2.2	2.0	1.9	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	50.0	3.9	2.1
HIDROBONITO-MC2	0.5	0.5	0.5	0.8	1.0	1.0	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	13.9	1.0	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.3	0.4	0.7	1.5	1.4	1.4	1.2	1.0	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	16.0	1.5	0.7
RUCATAYO	15.4	15.0	15.2	11.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	15.7	15.8	15.5	15.8	15.5	15.6	15.3	15.9	15.7	15.3	15.1	15.2	15.1	267.6	15.9	11.2
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	19.3	1.2	0.8
LAARENA	3.2	3.2	3.3	3.3	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.1	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	77.1	3.5	3.2
ELCOLORADO	1.2	1.7	2.2	2.2	2.0	1.7	1.4	1.2	1.1	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.3	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	24.9	2.2	1.0
DONGO	1.9	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	33.3	1.9	1.4
COLLIL	2.7	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	48.2	2.7	2.0
QUELTEHUES	30.4	30.2	30.3	30.3	30.3	29.9	27.2	27.2	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	25.8	25.8	25.0	27.9	30.2	30.3	30.3	30.4	679.9	30.4	28.3
VOLCAN	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	4.3	4.3	4.3	4.6	4.6	4.6	4.4	5.9	7.7	8.4	8.2	7.7	78.3	8.4	3.3
GUAYACAN	4.7	5.5	5.1	5.3	6.3	6.9	6.4	7.1	7.0	6.7	6.7	6.5	6.0	6.3	6.3	4.8	5.3	4.8	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	5.2	135.2	7.1	5.6
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	1.0	1.0	2.0	4.0	2.7	2.0	0.4	1.1	2.1	3.8	2.2	3.5	2.0	2.0	2.0	1.1	1.6	2.0	1.3	1.0	1.0	1.8	1.8	1.0	44.4	4.0	1.9
FLORIDA-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	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	9.0	11.7	14.1	15.4	14.5	14.6	13.3	15.1	13.2	9.9	13.4	12.8	10.9	11.6	9.1	8.4	9.0	9.3	5.9	6.8	6.2	6.0	5.1	4.0	249.3	15.4	10.4
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	14.8	0.7	0.6
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.2	0.2	0.4	0.6	0.6	0.6	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	7.0	0.6	0.3
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3
LOSMORROS	0.3	0.4	0.4	0.7	1.0	1.2	1.0	1.1	1.3	1.4	1.9	2.2	2.7	2.9	2.8	2.5	2.1	1.5	1.0	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	30.8	2.9	1.3
LOSBAJOS	2.2	3.2	4.6	5.2	5.3	5.3	5.3	5.4	5.4	4.4	4.4	5.0	4.9	4.3	4.1	3.5	3.3	3.2	2.9	2.0	2.3	2.0	2.1	1.7	91.9	5.4	3.8
AUXDELMAIPO	1.8	2.4	3.1	3.6	3.8	3.7	3.7	3.9	3.2	3.4	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.3	2.1	2.7	2.5	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	66.4	3.9	2.8
PULLINQUE	7.6	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	6.7	6.7	8.3	11.2	11.2	11.2	11.0	10.3	10.2	10.1	10.1	10.2	13.3	13.4	13.0	11.5	10.3	7.6	229.4	13.4	9.6
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.3	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	1.4	43.5	2.0	1.8
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	7.1	0.6	0.3
MOCHO	3.6	4.0	4.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	8.0	7.0	6.4	6.1	5.6	5.2	4.9	4.7	4.4	4.3	4.1	3.9	3.4	3.4	122.0	8.0	5.1
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMBRES	5.1	5.1	5.6	6.0	6.0	6.0	5.8	5.8	5.6	5.5	5.5	5.3	5.3	5.1	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.7	4.7	126.1	6.0	5.3
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.1	0.4	0.4
LOSCORRALES-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.1	0.7	0.5
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.2	0.1
MSA-1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.5	0.4	4.6	0.5	0.2
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.1	1.1	1.2	1.4	1.7	2.0	2.3	2.6	2.7	2.7	3.0	3.1	3.1	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.9	61.5	3.1	2.6
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	39.6	1.7	1.6
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	7.7	7.8	7.8	7.9	7.8	7.8	7.8	8.0	7.7	7.8	7.8	7.7	7.5	7.3	7.7	7.8	7.9	7.7	7.6	7.9	7.8	7.4	7.7	7.7	185.5	8.0	7.7
LAVINA	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	0.4	0.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
SANTAELENA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	8.8	0.6	0.4
TRANQUIL	0.7	0.7	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.9	1.3	1.8	2.2	2.4	2.2	2.1	2.0	1.8	1.7	1.5	1.4	1.3	1.2	1.1	1.0	0.0	30.3	2.4	1.3
ELTORO	213.7	219.9	257.0	264.5	252.8	262.5	251.1	249.3	209.7	132.0	145.3	130.5	132.5	114.7	134.1	119.3	73.2	101.6	226.0	257.9	263.6	265.1	241.2	228.1	4745.6	265.1	197.7
ANTUCO	124.2	121.2	123.7	123.7	127.8	127.4	124.4	124.5	124.8	124.6	124.6	124.4	124.2	123.7	123.7	123.3	122.9	122.3	122.0	122.1	122.2	122.5	123.0	123.2	2970.5	127.8	123.8
ABANICO	25.2	25.3	25.3	24.9	25.2	24.6	25.1	24.7	24.6	25.2	24.6	24.5	24.7	24.9	24.7	24.5	24.7	24.5	24.7	24.8	25.0	25.3	24.9	24.9	596.7	25.3	24.9
RUCUE	49.0	48.0	48.0	47.0	45.0	45.0	46.0	47.0	47.0	47.0	48.0	48.0	45.0	43.0	45.0	44.0	44.0	45.0	46.0	47.0	47.0	46.0	47.0	48.0	1112.0	49.0	46.3
QUILLECO	20.0	19.0	19.0	20.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	458.0	20.0	19.1
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANUTILLAR	24.0	42.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	46.0	81.0	88.0	119.0	100.0	106.0	103.0	95.0	85.0	60.0	83.0	90.0	114.0	85.0	69.0	1415.0	119.0	59.0
CIPRESES	78.8	12.1	0.0	0.0	0.0	26.7	87.7	84.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	3.1	1.0	67.3	78.6	40.6	0.0	0.0	484.3	87.7	20.2
OJOSDEAGUA	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.2	6.2	147.5	6.2	6.1
LAMINA	10.5	10.5	10.5	10.2	6.8	4.2	2.7	2.6	2.5	1.8	1.7	1.7	1.8	1.7	1.6	1.4	1.4	3.1	9.8	9.5	10.3	10.4	10.4	10.4	137.5	10.5	5.7
ISLA	55.0	36.5	32.3	32.1	32.2	30.8	46.2	46.6	23.7	21.7	22.1	21.4	21.2	22.0	21.4	21.9	23.0	22.6	28.5	48.2	58.0	45.4	32.3	32.2	777.2	58.0	32.4
CURILLINQUE	51.7	57.7	34.8	35.4	30.2	31.3	44.1	51.6	44.6	15.1	20.1	17.5	17.4	17.1	17.2	17.2	17.2	17.2	21.4	42.2	53.1	52.1	41.8	31.9	779.8	57.7	32.5
LOMAALTA	21.0	26.2	15.2	14.3	12.7	11.7	14.8	21.2	21.3	8.9	5.4	6.8	5.9	5.9	6.4	4.9	6.1	5.8	7.1	13.1	20.8	21.7	20.4	13.0	310.7	26.2	12.9
LOSHIERROS	11.9	11.9	8.1	2.2	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	6.3	11.8	11.7	12.2	12.1	88.2	12.2	3.7
LOSHIERROS-2	0.0	1.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.2	2.3	2.3	13.1	2.3	0.5
COLBUN	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	125.0	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	140.0	6.0	0.0	0.0	436.0	140.0	18.2
MACHICURA	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	384.0	16.0	16.0
CHIBURGO	5.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	232.0	12.0	9.7
SANCLEMENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANIGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	96.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	130.4	92.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	161.6	158.7	128.2	133.2	133.2	1071.1	161.6	44.6
RALCO	68.7	112.8	14.2	0.0	0.0	10.7	205.0	285.2	31.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.9	78.1	1.9	222.4	298.8	310.0	336.8	336.9	2363.7	336.9	98.5
PALMUCHO	27.4	27.4	27.4	27.4	27.4	27.4	27.3	27.3	27.3	27.3	27.4	27.4	27.4	27.3	27.4	27.4	27.3	27.3	27.4	27.3	27.3	27.3	27.3	27.3	656.2	27.4	27.3
PANGUE	225.0	184.8	83.4	85.6	81.8	104.6	149.9	169.8	76.1	54.9	54.9	54.9	54.8	54.7	54.8	54.7	54.6	74.5	122.9	170.6	106.9	78.2	83.0	82.9	2318.3	225.0	96.6
ANGOSTURA	42.0	42.0	44.0	43.0	42.0	44.0	46.0	119.0	40.0	40.0	41.0	41.0	41.0	41.0	40.0	41.0	41.0	41.0	40.0	41.0	41.0	111.0	115.0	116.0	1293.0	119.0	53.9
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	0.0	5.2	27.3	39.6	45.3	35.6	17.0	0.5	4.1	10.7	16.0	15.1	17.0	17.0	17.0	17.0	61.0	65.5	36.4	19.6	6.7	0.0	473.6	65.5	19.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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-SIERRAGORDA	0.1	0.2	0.1	0.1	4.3	10.8	17.4	23.2	30.3	5.9	0.2	5.4	8.2	8.0	7.1	7.1	7.1	43.7	63.8	81.0	47.4	11.2	2.9	0.0	385.3	81.0	16.1
PE-VALLEDELOSVIENTOS	3.0	0.9	0.0	0.0	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	1.1	2.3	1.0	1.0	5.0	30.3	45.0	60.5	85.1	70.9	36.3	13.2	0.6	357.8	85.1	14.9
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	4.6	0.0	1.2	3.6	9.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	14.9	70.2	108.5	125.5	135.9	142.0	143.7	143.7	127.3	63.9	13.6	0.2	1113.0	143.7	46.4
PE-CALAMA	8.4	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	46.0	68.8	116.9	116.9	116.8	129.3	146.2	114.3	54.6	23.5	7.5	974.7	146.2	40.6
PE-CERRO-TIGRE	1.8	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.8	4.0	3.8	0.2	0.0	0.0	8.6	29.1	29.7	100.3	120.1	120.1	144.9	175.1	146.2	72.2	12.5	0.0	970.6	175.1	40.4
PE-TALTAL	46.9	82.2	94.6	95.5	71.8	93.7	91.1	84.4	72.7	56.7	42.5	25.9	11.2	6.3	7.0	7.0	7.0	7.0	25.2	18.5	11.7	2.9	3.7	18.5	983.9	95.5	41.0
PE-SARCO	6.1	12.5	51.9	50.3	75.3	52.4	3.5	0.2	0.3	0.0	1.2	0.1	6.8	17.2	17.2	17.1	17.2	17.2	37.2	68.5	92.1	112.1	76.4	28.1	760.9	112.1	31.7
PE-SANJUAN	10.7	21.6	37.7	30.4	43.0	38.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	39.0	72.3	75.8	45.0	417.5	75.8	17.4
PE-CABOLEONES	4.1	12.6	28.6	22.5	32.9	22.0	2.5	0.0	0.0	0.0	1.4	5.1	6.5	6.0	6.0	6.0	6.3	16.0	29.1	31.9	36.7	70.3	58.1	43.6	447.9	70.3	18.7
PE-CABOLEONES-2	8.2	20.5	24.1	14.1	28.7	17.3	4.3	0.0	0.0	0.0	1.8	11.9	8.2	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	29.9	45.5	42.3	49.3	46.3	35.1	422.8	49.3	17.6
PE-CABOLEONES-3	10.0	17.9	27.0	24.1	34.3	37.8	4.5	0.0	0.0	0.0	0.6	12.1	23.3	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	33.5	46.4	50.0	72.4	61.4	41.8	547.4	72.4	22.8
PE-ATACAMA	9.7	17.8	22.2	17.9	29.0	18.3	3.5	0.2	0.0	0.1	1.4	13.4	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	49.5	51.5	53.4	46.3	36.0	380.6	53.4	15.9
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	7.7	4.0	4.9	1.4	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	2.8	2.3	3.0	3.1	3.1	3.4	4.5	9.1	43.3	33.9	45.0	58.1	55.0	292.1	58.1	12.2
PE-LOSCURUROS	7.2	4.2	0.2	10.5	1.8	1.7	4.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	5.9	19.5	32.4	47.3	44.8	42.6	46.7	30.3	3.3	9.8	11.6	329.6	47.3	13.7
PE-TALINAYORIENTE	13.2	5.2	4.1	1.7	10.6	2.8	0.4	1.1	0.0	1.5	4.0	0.8	4.8	13.5	24.8	36.9	41.0	48.2	49.0	47.1	30.2	31.2	32.8	22.7	427.6	49.0	17.8
PE-TALINAYPONIENTE	8.3	5.5	2.4	4.5	17.3	5.8	0.1	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	2.3	3.5	8.3	14.9	21.9	25.6	24.7	28.2	27.4	28.3	32.8	29.2	292.3	32.8	12.2
PE-PUNTASIERRA	6.2	9.6	1.4	0.0	0.0	0.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.5	1.1	3.6	4.6	10.9	15.9	28.4	32.9	35.8	41.6	40.2	26.0	31.9	32.8	324.3	41.6	13.5
PE-MONTEREDONDO	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	2.6	6.3	6.7	6.1	8.7	11.1	10.0	2.8	4.7	5.5	69.9	11.1	2.9
PE-CANELA	0.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.4	2.0	3.5	6.1	9.1	6.7	4.1	3.7	3.6	2.2	43.5	9.1	1.8
PE-CANELA-2	0.9	2.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	0.6	1.3	2.5	3.7	6.7	11.4	19.0	25.4	21.7	21.1	16.2	134.8	25.4	5.6
PE-TOTORAL	1.5	4.0	1.7	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.3	4.0	6.2	8.1	7.3	13.8	14.7	18.1	16.6	20.4	19.1	142.5	20.4	5.9
PE-PUNTAPALMERAS	2.2	5.7	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	1.5	1.2	3.1	5.6	9.4	13.5	19.9	19.3	19.7	16.2	18.4	15.1	153.7	19.9	6.4
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	1.0	0.7	0.1	0.1	0.1	0.3	4.0	1.0	0.2
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.4	0.6	0.4	0.4	0.1	0.1	0.8	3.3	0.8	0.1
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.2	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	0.1	1.8	5.3	4.3	9.2	6.9	7.8	8.0	43.6	9.2	1.8
PE-ELMAITEN	1.8	3.0	1.2	1.1	2.9	1.7	1.3	2.1	1.4	1.6	0.7	0.2	0.1	0.1	0.2	0.4	0.2	0.1	0.0	0.8	1.8	1.0	0.4	0.0	24.0	3.0	1.0
PE-LASPENAS	0.3	3.2	5.5	6.3	4.3	2.9	4.1	4.5	4.0	4.5	3.4	5.6	3.5	1.7	1.7	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	57.3	6.3	2.4
PE-ALENA	10.4	14.2	32.3	31.0	19.7	40.0	29.5	37.8	21.9	18.3	33.5	28.5	18.8	4.6	0.0	0.0	0.5	2.5	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	18.5	363.1	40.0	15.1
PE-CUEL	9.2	5.0	8.8	6.4	4.8	6.1	4.8	6.3	4.9	4.9	2.8	0.6	0.2	0.2	1.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	3.4	9.1	5.0	5.7	89.9	9.2	3.7
PE-LOS-OLMOS	39.4	35.8	65.3	30.4	36.3	27.3	21.1	29.7	28.6	21.0	16.7	1.5	0.0	0.3	6.1	6.3	6.7	1.9	0.0	1.3	27.7	43.9	19.8	19.6	486.7	65.3	20.3
PE-LAESPERANZA	1.5	0.6	1.9	0.9	1.4	0.8	0.9	1.2	0.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	3.3	1.1	0.7	18.6	3.3	0.8
PE-NEGRETE	8.3	3.6	16.9	6.5	10.3	8.7	3.8	8.0	5.6	6.0	1.2	0.0	0.0	0.6	2.6	0.9	0.1	0.0	0.0	1.2	15.2	21.5	7.9	7.1	136.0	21.5	5.7
PE-LOSBUENOSAIRES	8.5	5.5	12.3	9.0	10.3	5.0	3.1	5.4	6.3	4.2	1.7	0.0	0.0	0.1	1.2	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	4.1	8.8	2.7	3.7	92.5	12.3	3.9
PE-MESAMAVIDA	23.0	13.7	28.2	18.7	16.1	14.4	11.9	17.5	14.0	12.8	5.0	0.6	0.0	0.0	0.9	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	6.2	20.0	11.6	13.7	229.1	28.2	9.5
CAMPO_LINDO_E1_EO	22.2	23.9	23.4	19.9	22.6	10.1	8.3	20.8	15.6	14.2	6.0	0.8	0.7	0.1	1.0	1.6	2.2	1.2	0.1	0.3	6.8	13.2	11.1	10.7	236.8	23.9	9.9
PE-LEBU	0.9	1.3	1.0	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	4.9	1.3	0.2
PE-LEBU-3	0.9	1.1	0.8	0.8	0.4	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	4.6	1.1	0.2
PE-EL-ARREBOL	1.6	4.4	6.3	4.1	2.1	0.9	0.1	0.8	0.7	0.2	0.4	0.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	5.3	2.2	33.2	6.3	1.4
PE-RAKI	7.3	7.6	5.3	3.6	2.4	0.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.9	1.3	0.2	0.1	31.3	7.6	1.3
PE-HUAJACHE	2.9	3.0	2.2	1.5	1.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.5	0.6	0.1	0.0	12.9	3.0	0.5
PE-LA-FLOR	8.7	9.7	8.5	5.1	8.6	6.2	5.2	4.5	4.8	2.7	1.1	0.5	0.3	2.5	2.9	0.7	0.2	0.0	0.0	4.3	14.0	18.8	14.5	11.7	135.3	18.8	5.6
PE-ELNOGAL	4.0	2.6	4.7	3.2	3.8	2.6	2.5	2.8	1.8	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.6	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	2.1	3.5	2.4	1.8	41.1	4.7	1.7
PE-TOLPAN-SUR	30.3	28.5	27.5	18.6	21.1	16.9	16.1	10.2	7.5	8.1	6.3	2.3	0.9	7.3	10.0	2.6	0.7	0.0	0.0	13.6	41.7	56.4	41.2	32.1	399.7	56.4	16.7
PE-MALLECO-NORTE	39.7	30.8	61.6	53.7	20.7	39.4	35.3	45.8	55.3	59.3	52.3	15.1	4.9	10.7	15.2	12.2	5.0	0.4	0.0	12.1	25.0	38.6	42.4	28.5	704.0	61.6	29.3
PE-MALLECO-SUR	41.1	33.6	47.7	41.8	23.3	34.3	43.6	41.9	42.4	48.1	45.8	15.0	8.5	11.7	13.4	9.1	8.4	0.5	1.2	19.8	32.6	43.9	42.7	28.8	679.1	48.1	28.3
PE-SANGABRIEL	59.3	40.0	56.9	26.1	38.6	24.5	26.0	27.7	16.8	17.2	10.8	2.6	0.0	3.0	14.1	9.0	3.5	0.4	0.0	14.6	55.7	66.0	32.4	18.5	563.6	66.0	23.5
PE-RENAICO	20.6	23.4	14.2	13.5	9.8	6.8	8.5	1.1	0.1	0.4	4.8	1.3	0.4	9.2	13.6	4.1	0.3	0.0	0.0	13.4	26.4	31.4	21.8	14.1	238.9	31.4	10.0
PE-RENAICO-2	27.1	35.6	23.8	14.2	16.3	14.2	22.1	16.9	8.7	9.8	8.8	6.9	2.3	6.2	11.3	4.8	2.5	0.8	0.0	11.8	24.5	29.6	20.0	12.0	329.9	35.6	13.7
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	24.5	16.4	26.9	31.7	24.9	11.0	12.1	15.4	14.1	13.2	5.4	2.3	1.0	0.1	2.3	1.1	1.3	0.2	0.0	0.0	4.9	16.0	11.1	12.0	247.7	31.7	10.3
PE-PUELCHE-SUR	23.9	23.2	22.9	25.2	20.7	38.6	27.5	14.7	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.2	6.0	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	216.8	38.6	9.0
PE-AURORA	4.7	5.5	12.2	23.5	9.2	11.7	22.2	24.5	2.5	0.0	0.0	0.1	0.7	3.4	5.5	3.5	5.1	2.9	2.5	3.0	0.5	0.0	3.8	0.9	147.9	24.5	6.2
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-2	0.0	3.3	3.8	6.9	9.9	7.2	6.0	2.0	1.0	2.8	5.0	12.6	10.4	15.4	22.9	33.5	44.5	46.3	43.2	42.8	44.1	37.1	25.1	20.8	446.5	46.3	18.6
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.7	1.9	2.0	1.4	1.0	0.7	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	4.8	5.0	4.9	4.7	5.0	5.0	4.9	4.7	3.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	5.0	2.0
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	7.4	8.1	8.2	8.2	7.8	8.2	8.2	8.2	8.2	7.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	84.9	8.2	3.5
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	5.4	5.9	6.1	6.1	6.2	6.4	6.3	6.3	6.1	5.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	6.4	2.7
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	11.3	12.7	12.9	13.1	13.2	13.3	13.5	13.2	12.9	11.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	135.1	13.5	5.6
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.4	2.5	1.6	2.2	2.0	2.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
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	0.0	0.0	0.0	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	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	11.2	15.8	17.1	17.0	17.0	13.6	14.3	12.4	7.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	130.8	17.1	5.5
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	8.3	8.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	9.0	3.9
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	29.9	76.8	90.0	92.5	88.8	88.8	83.9	83.6	77.6	73.8	52.3	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	847.5	92.5	35.3
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	3.6	0.0	0.0	3.8	9.1	9.0	9.0	9.0	8.8	6.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	9.1	2.6
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.5	22.5	37.1	47.3	53.9	48.1	49.0	52.0	45.7	33.4	17.4	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	416.4	53.9	17.4
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	16.4	25.8	26.8	26.8	26.7	27.4	26.9	26.7	27.3	26.3	20.7	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	281.9	27.4	11.7
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	10.2	17.2	18.7	19.0	19.0	19.0	19.2	18.6	18.9	18.6	15.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	196.7	19.2	8.2
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	22.3	44.9	48.3	48.9	46.0	44.9	44.0	43.9	43.0	42.1	31.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	467.6	48.9	19.5
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	71.2	184.9	204.9	201.5	190.0	194.8	180.2	179.5	171.6	160.4	144.3	32.1	0.1	0.0	0.0	0.0	1916.8	204.9	79.9
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	28.9	77.1	89.7	93.0	90.0	89.2	88.2	87.0	81.8	77.4	62.9	12.8	0.0	0.0	0.0	0.0	878.4	93.0	36.6
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.3	49.6	52.4	54.2	53.0	52.7	52.6	52.6	48.8	47.5	40.7	8.5	0.0	0.0	0.0	0.0	531.9	54.2	22.2
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.6	43.7	49.3	50.1	48.5	48.0	47.8	48.0	48.0	47.9	38.0	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	493.4	50.1	20.6
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	39.9	114.1	144.1	80.8	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	77.9	23.2	0.0	0.0	0.0	0.0	960.8	144.1	40.0
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	72.3	159.9	146.1	145.5	164.6	124.8	122.4	121.3	118.0	104.7	101.4	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1414.9	164.6	59.0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	51.9	124.5	134.9	138.9	139.4	138.0	132.3	130.3	131.3	128.7	93.9	21.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1366.8	139.4	56.9
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	8.3	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	93.8	9.0	3.9
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.1	7.2	7.4	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.0	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	69.8	7.5	2.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	29.4	77.5	87.1	89.5	87.4	87.0	80.9	80.0	77.3	72.3	64.0	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	847.9	89.5	35.3
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	33.0	87.2	108.8	110.8	105.1	104.8	103.0	102.8	96.7	92.1	84.1	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1049.5	110.8	43.7
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.7	57.1	75.0	77.1	75.3	73.8	68.8	62.9	62.0	60.7	54.0	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	696.9	77.1	29.0
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.7	35.2	38.9	39.5	39.6	39.4	39.4	39.4	39.4	39.4	37.0	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	413.1	39.6	17.2
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	28.0	64.7	71.0	72.2	73.1	73.8	75.4	75.4	76.7	67.4	59.9	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	751.1	76.7	31.3
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.5	4.0	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	4.3	1.6
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	32.0	98.4	108.0	118.4	118.1	118.0	114.2	113.7	108.6	101.0	95.7	18.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1145.2	118.4	47.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.5	16.7	17.9	17.6	17.1	17.1	17.1	17.1	15.8	15.0	13.4	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	175.3	17.9	7.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	23.6	63.7	68.4	68.9	36.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	266.0	68.9	11.1
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	46.7	110.2	140.8	143.0	137.3	135.2	133.3	133.2	120.0	112.1	104.1	27.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1343.8	143.0	56.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.8	7.7	8.1	8.1	7.9	8.0	7.9	8.0	8.0	7.4	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	8.1	3.3
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	6.5	6.9	6.8	6.7	6.7	6.7	6.8	6.8	6.4	3.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	6.9	2.8
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.9	7.7	8.1	8.0	7.9	7.9	7.9	8.0	7.9	7.5	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	80.2	8.1	3.3
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	24.1	69.5	72.1	68.9	68.9	67.9	67.8	64.6	61.6	39.8	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	614.3	72.1	25.6
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	23.3	70.9	84.8	86.8	85.1	85.0	84.1	83.8	79.8	76.0	56.5	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	827.5	86.8	34.5
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.8	19.3	78.2	95.4	94.5	94.4	86.6	77.8	75.4	72.4	71.2	14.5	0.0	0.0	0.0	0.0	786.9	95.4	32.8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	99.8	96.3	134.1	132.1	134.9	133.5	132.0	116.8	105.6	105.4	58.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1251.1	134.9	52.1
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	1.1	0.0	3.3	8.8	8.8	8.4	8.6	8.7	8.3	6.9	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	8.8	2.8
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.3	37.7	42.4	42.5	41.7	41.4	40.6	40.6	39.4	37.7	33.9	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	421.8	42.5	17.6
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	11.3	12.6	12.4	12.3	12.4	12.3	12.2	11.7	11.2	9.6	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	125.1	12.6	5.2
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	26.2	83.0	94.6	94.7	93.6	93.6	89.9	89.6	85.0	78.7	68.3	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	913.3	94.7	38.1
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	37.9	55.4	55.2	55.2	55.2	54.4	54.2	52.8	50.0	47.3	17.1	0.1	0.0	0.0	0.0	542.8	55.4	22.6
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	66.7	177.4	194.8	197.8	196.3	198.3	194.4	193.2	184.1	178.4	156.1	39.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1978.4	198.3	82.4
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.4	45.7	50.0	50.9	49.4	49.9	48.9	48.9	48.1	46.9	42.0	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	509.4	50.9	21.2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	23.5	70.2	75.2	75.2	73.6	73.2	70.5	70.2	67.7	65.2	57.7	14.7	0.0	0.0	0.0	0.0	737.2	75.2	30.7
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.0	47.4	46.0	45.8	44.0	44.0	42.0	41.9	39.0	37.0	35.3	5.8	0.0	0.0	0.0	447.3	47.4	18.6
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.8	20.7	21.0	21.0	19.2	19.0	18.0	17.8	17.0	17.0	16.2	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	198.2	21.0	8.3
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.2	35.2	33.3	33.4	31.7	31.8	31.0	31.0	29.6	28.0	32.5	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	344.8	35.2	14.4
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.0	1.1	1.1	1.0	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.1	0.3
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	13.1	14.0	14.0	13.2	13.0	12.1	12.0	12.0	12.0	9.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	131.4	14.0	5.5
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	88.6	9.0	3.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.6	7.4	7.7	7.9	7.8	7.7	7.7	7.7	7.6	6.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	78.1	7.9	3.3
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	42.6	147.8	189.1	197.3	192.9	198.2	187.2	176.3	169.3	164.0	137.5	34.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1836.3	198.2	76.5
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	18.0	60.4	76.5	78.4	76.5	76.2	74.3	73.9	69.6	67.3	51.2	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	734.9	78.4	30.6
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	136.8	281.4	309.4	320.3	305.9	300.2	294.6	294.2	279.0	262.1	255.1	83.7	0.0	0.0	0.0	0.0	3123.8	320.3	130.2
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	41.9	101.0	116.7	120.4	110.0	109.9	108.0	107.6	99.7	95.0	88.9	26.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1126.0	120.4	46.9
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	22.8	65.4	76.1	79.5	77.2	75.4	74.4	74.2	72.3	67.7	62.2	17.1	0.0	0.0	0.0	0.0	764.5	79.5	31.9
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	29.4	89.3	132.0	136.8	136.1	136.7	133.7	133.4	125.7	120.5	103.5	24.3	0.1	0.0	0.0	0.0	1302.0	136.8	54.3
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	23.8	71.9	93.3	99.7	95.1	95.0	99.6	100.0	97.6	93.0	75.1	17.9	0.1	0.0	0.0	0.0	962.4	100.0	40.1
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	20.6	32.4	33.6	31.0	31.0	29.1	29.0	27.8	25.9	13.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	281.2	33.6	11.7
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.2	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.1	2.0	2.0	1.9	2.0	2.1	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.1	0.8
PFV-LASTERRAZAS	1.7	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	1.5	1.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	1.0	1.0	1.2	19.5	1.9	0.8
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.7	14.8	28.6	36.4	39.4	39.6	38.9	36.6	34.2	24.7	12.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	312.7	39.6	13.0
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	3.0	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	2.9	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.2	1.2
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.1	1.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.8	8.0	8.4	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.2	6.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	8.5	3.5
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	7.2	7.9	8.3	8.4	8.4	8.3	8.2	8.1	7.6	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	8.4	3.4
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.5	8.1	8.4	8.6	8.6	8.3	8.5	8.5	8.3	6.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	8.6	3.5
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.3	8.2	8.5	8.6	8.5	8.4	8.3	8.5	8.4	5.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	84.3	8.6	3.5
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.0	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	9.0	3.7
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.7	2.0	2.1	2.0	1.9	1.6	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.1	0.6
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	8.0	8.4	8.5	8.7	8.5	8.4	8.3	7.6	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.7	8.7	3.2
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	8.4	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.6	9.0	3.8
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.6	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.0	0.0	0.4	2.0	2.2	2.4	2.4	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.4	0.6
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.0	0.7
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.0	7.4	7.5	7.3	7.3	7.2	7.3	7.4	7.1	5.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.8	7.5	3.0
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	4.9	6.7	7.9	8.5	8.4	7.6	6.2	4.3	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8	8.5	2.5
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	4.0	1.6
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	6.2	6.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	6.4	0.9
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.8	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	6.1	6.2	6.2	6.2	6.1	6.2	6.1	6.0	4.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	6.2	2.4
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.2	0.9
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	6.0	6.7	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	5.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	60.5	6.7	2.5
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.0	0.4
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.0	0.4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.7	1.9	1.9	1.8	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.9	0.5
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.6	0.4
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.0	0.7
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.4	7.5	7.5	7.3	6.4	4.9	6.1	7.1	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	7.5	2.4
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.1	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	6.2	6.3	6.4	6.3	6.3	6.4	6.4	6.0	4.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	6.4	2.5
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	5.0	7.0	6.8	6.8	6.8	6.9	7.0	6.6	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	7.0	2.5
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.3	2.5	2.6	2.5	2.2	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.6	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.9	4.0	4.6	4.9	4.8	4.4	3.7	2.7	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	4.9	1.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.0	0.4
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.9	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	9.0	3.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.1	0.8
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.7	0.9
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.0	0.7
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.5	1.8	2.0	2.0	2.0	1.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.0	0.6
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.1	7.8	7.8	7.6	7.4	7.4	7.4	7.5	7.6	6.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	7.8	3.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.2	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	7.3	8.0	7.8	7.6	7.6	7.5	7.4	7.2	5.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	8.0	2.9
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.1	2.0	1.8	2.0	2.0	1.9	1.7	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.2	0.8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.3	0.9
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.1	0.8
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.1	0.8
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.2	1.4	1.5	1.5	1.4	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.5	0.5
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.4	1.1	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.9	0.6
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.7	0.9
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	3.1	3.6	3.4	1.9	2.9	3.7	3.1	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	3.7	1.1
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	0.4	1.5	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.1	0.8
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	5.0	5.7	5.8	5.7	5.6	5.6	5.5	5.3	3.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	5.8	2.1
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.5	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.7	0.6
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.8	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.2	0.8
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	7.3	8.0	8.0	7.9	7.9	8.0	8.0	7.7	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	72.1	8.0	3.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	4.2	5.1	5.2	5.3	5.2	5.3	5.4	5.2	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	46.3	5.4	1.9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	6.5	7.6	7.7	7.6	7.5	7.5	7.5	7.4	7.1	5.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	7.7	3.2
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.0	6.7	6.8	6.8	6.6	6.5	6.6	6.6	6.2	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	6.8	2.7
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	0.8	0.4
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.4	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.4	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	1.3	5.8	7.5	7.7	7.1	6.3	7.5	7.2	6.4	0.0	3.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	7.7	2.6
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	1.6	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.0	0.7
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.7	1.1
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.9	7.1	7.3	7.2	7.1	7.2	7.2	7.1	6.8	4.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	7.3	2.9
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	7.2	7.3	7.2	7.1	7.2	7.3	7.2	7.0	4.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	7.3	3.0
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	22.5	76.1	127.3	164.8	175.0	177.9	176.0	173.7	152.4	111.0	57.5	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1425.0	177.9	59.4
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	69.3	88.1	89.9	75.0	75.0	74.0	73.9	68.8	64.0	57.6	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	775.6	89.9	32.3
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	54.1	72.4	73.4	71.8	71.5	69.0	68.6	63.6	60.9	48.0	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	683.2	73.4	28.5
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.4	0.6
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.3	2.6	2.8	2.8	2.6	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.2	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.0	2.4	2.5	2.5	2.4	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.5	0.8
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	89.7	9.0	3.7
PFV-LAGUNILLA	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	1.9	2.1	2.0	1.7	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.1	0.6
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.2	9.1	9.5	9.8	9.8	9.9	9.9	9.8	9.5	7.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	9.9	3.9
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.8	0.2
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.5	0.6
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	3.2	3.3	1.6	3.2	3.0	3.0	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	3.3	1.0
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.1	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	6.5	2.7
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	6.5	6.8	6.8	6.8	6.8	6.9	6.8	6.5	4.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	6.9	2.5
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.1	0.9
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.4	1.0
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.2	0.9
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	6.7	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.3	6.3	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	8.9	3.1
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	9.0	3.8
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	1.9	0.8
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.6	8.8	9.0	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	8.8	6.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	86.5	9.0	3.6
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.0	2.0	2.0	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.0	0.9
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.6	2.9	4.2	5.4	6.3	6.7	6.6	5.8	4.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	6.7	1.9
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	90.8	9.0	3.8
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.2	1.4	1.5	1.5	1.4	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.5	0.5
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.6	7.8	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.7	6.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	76.9	8.0	3.2
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.4	2.0	2.0	1.8	1.9	1.8	1.9	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.4	0.8
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	9.0	3.8
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.3	1.4	1.4	1.3	1.2	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.4	0.4
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.6	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.6	0.3
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	2.0	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.2	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	8.5	8.1	6.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	8.5	1.3
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.6	0.2
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.8	2.1	2.2	2.2	2.1	1.8	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	1.9	2.3	2.4	2.4	0.4	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.4	0.5
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.4	1.0
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.0	2.3	2.5	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.5	0.7
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.5	2.8	2.9	2.7	2.3	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.9	0.8
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.6	2.5	2.1	1.4	2.6	1.0	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	9.0	3.4
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.2	0.5
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.2	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.3	0.9
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	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.1
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.5	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.3	0.9
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.1	4.3	5.1	5.4	5.3	4.9	4.1	3.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	5.4	1.6
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.5	1.0
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	3.2	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	4.1	1.6
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	4.2	5.6	6.1	6.5	6.7	6.5	6.0	4.7	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	6.7	2.1
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	0.3	1.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	2.6	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.8	0.5
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	7.1	7.4	7.3	7.3	7.3	7.5	7.6	7.2	4.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	7.6	2.8
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	2.0	0.2
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.6	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.9	0.6
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	0.7	0.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	2.2	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.3	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	5.9	2.1
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.4	0.5
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.3	4.4	5.1	5.5	3.5	5.0	4.2	3.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	5.5	1.6
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.2	0.9
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2	0.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.7	1.1
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.5	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.0	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	4.7	4.7	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	4.7	1.9
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	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	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.7	2.8	2.7	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.8	1.1
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.0	8.1	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.5	8.2	6.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	84.9	8.5	3.5
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	3.0	1.2
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.3	1.7	2.0	2.1	2.0	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.1	0.6
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	1.8	0.8
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.1	6.5	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	6.3	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	65.1	7.1	2.7
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.5	0.2
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.2	1.6	1.8	1.9	1.8	1.6	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.9	0.6
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.1	0.8
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.1	7.3	8.0	8.1	8.0	7.9	7.9	7.9	7.6	5.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	8.1	3.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.5	7.4	7.9	7.9	7.8	7.8	7.9	7.8	7.5	5.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	74.7	7.9	3.1
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	1.9	0.7
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.8	0.6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.5	8.6	8.7	8.6	8.5	8.5	8.5	8.6	8.2	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	8.7	3.2
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.9	3.9	4.6	4.8	4.7	4.3	3.6	2.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	4.8	1.4
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.9	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.3	0.9
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	4.3	4.3	4.2	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	4.4	1.7
PUNTA-DEL-VIENTO	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	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.2	70.4	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	1.8	0.8
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	5.1	6.7	7.7	8.2	8.0	7.4	6.2	4.5	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	60.3	8.2	2.5
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.0	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.6	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.2	0.9
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.2	0.9
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.6	1.2	1.7	1.4	0.7	0.5	1.2	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.7	0.4
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.6	3.6	3.7	3.6	3.4	3.5	3.9	3.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	3.9	1.3
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.4	1.0
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	3.0	3.9	4.4	4.6	4.5	4.2	3.7	2.7	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.5	7.2	7.3	7.3	7.2	7.2	7.3	7.3	7.1	5.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	7.3	3.0
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	6.7	7.0	6.9	7.5	7.9	8.3	8.5	8.3	5.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	72.4	8.5	3.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	23.2	2.3	1.0
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.4	1.0
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.1	1.0	1.1	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.7	0.6
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	4.5	6.8	6.9	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	5.9	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	63.3	6.9	2.6
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.1	2.1	2.0	1.8	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.1	0.5
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	4.5	4.6	4.5	4.4	4.4	4.5	4.6	4.2	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	4.6	1.7
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	2.2	2.2	2.3	2.2	1.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.3	0.6
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	7.5	7.6	7.2	6.6	5.8	5.2	5.1	4.8	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	7.6	2.4
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	5.5	5.4	5.4	5.3	5.2	5.3	5.3	5.1	3.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	5.5	2.1
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.9	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	4.1	1.6
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.1	0.8
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	4.8	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.9	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.1	1.9
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	4.3	4.6	4.6	4.6	4.5	4.6	4.5	4.0	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	4.6	1.8
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.7	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.9	0.3
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.4	0.5
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.2	0.8
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	6.1	8.2	7.9	7.8	6.7	5.6	5.2	6.3	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	8.2	2.6
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.6	0.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.8	0.7
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.8	62.0	87.7	89.9	88.9	87.4	87.8	88.7	89.0	81.7	62.2	16.7	0.1	0.0	0.0	857.1	89.9	35.7
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	0.2	1.5	2.0	2.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	2.0	0.3
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.4	8.8	8.9	8.8	8.8	8.8	8.9	8.9	8.3	5.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	84.9	8.9	3.5
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.5	4.9	5.0	4.9	4.8	4.8	4.8	4.9	4.7	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	5.0	2.0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.2	0.5
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.3	37.6	64.3	51.5	63.2	65.7	63.3	57.6	37.8	63.0	41.8	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	562.4	65.7	23.4
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.3	5.6	5.6	5.6	3.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	5.6	2.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	6.3	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	7.8	7.4	4.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	8.0	2.9
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
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.2	0.8
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	1.9	0.8
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	2.3	2.5	2.4	2.2	1.8	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5	0.7
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
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	7.5	7.8	7.8	7.8	7.8	7.9	7.9	7.5	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	7.9	3.0
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	4.4	4.6	4.7	4.6	4.6	4.6	4.5	4.3	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	4.7	1.8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	5.4	8.0	8.2	8.2	8.0	8.0	8.1	8.1	7.8	5.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	8.2	3.2
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.6	7.4	7.6	7.5	7.5	7.4	7.6	7.6	7.3	4.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.5	7.6	3.0
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6	1.1
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.4	1.0
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.1	7.3	7.5	7.4	7.2	7.2	7.3	7.3	6.8	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	7.5	2.9
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.2	6.4	6.7	6.7	6.6	6.5	6.5	6.5	6.1	4.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.2	6.7	2.6
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.0	0.8
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.2	2.5	2.7	2.6	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.7	0.8
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	5.5	7.2	7.2	7.1	7.0	7.1	7.2	7.0	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	7.2	2.6
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.4	0.5
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.4	0.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	3.9	6.2	7.1	7.4	7.4	7.0	5.9	4.3	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	53.3	7.4	2.2
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.7	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	3.0	1.0
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.5	1.7	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	14.1	26.2	30.3	32.5	33.0	31.0	26.4	19.6	10.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	232.8	33.0	9.7
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.6	1.1
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.7	6.3	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.4	6.2	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	6.4	2.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7
PFV-PMGD-EL-SHARON	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	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.9	0.1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1	7.6	7.9	7.7	6.6	6.8	7.8	8.3	8.2	6.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	74.1	8.3	3.1
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	4.7	6.6	6.6	6.6	6.5	6.7	6.7	6.1	3.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	6.7	2.4
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.1	0.5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.1	0.4
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.9	0.3
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.3	0.5
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.9	8.0	8.2	8.1	8.0	7.9	8.0	8.1	7.9	6.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	81.8	8.2	3.4
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.0	6.5	6.8	6.8	6.8	6.7	6.8	6.8	6.7	4.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	6.8	2.8
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	3.7	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	3.9	1.6
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.3	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	3.0	1.1
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	6.5	8.0	8.0	7.8	6.9	5.7	5.0	5.1	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	62.7	8.0	2.6
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.2	1.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.3	0.8
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	5.8	5.8	5.6	3.9	3.4	5.6	4.4	5.6	4.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	5.8	2.1
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.4	0.5
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.3	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.7	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.2	0.9
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.4	0.9
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.0	0.8
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	2.3	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.4	0.9
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	5.3	6.3	6.9	6.8	6.8	6.9	6.9	6.5	4.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	6.9	2.6
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	4.0	6.0	7.6	8.0	8.0	7.4	6.2	4.4	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7	8.0	2.4
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.3	0.9
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.2	8.0	7.7	7.9	7.7	7.7	7.9	7.9	7.5	5.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	8.0	3.1
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	4.3	7.4	7.7	7.6	7.6	7.7	7.7	7.2	4.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	7.7	2.9
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.9	0.9
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	7.6	8.1	8.1	8.1	8.0	8.1	8.1	7.7	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	8.1	3.2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.0	0.8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.0	7.4	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.6	7.0	5.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	74.8	7.8	3.1
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	1.9	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.1	0.8
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.2	0.8
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.6	2.5	2.3	1.3	1.7	2.2	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6	0.9
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.4	7.7	7.8	7.7	7.6	6.9	7.5	7.2	7.4	4.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	71.5	7.8	3.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.5	7.6	7.7	7.6	7.1	7.2	7.5	7.2	6.0	3.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	7.7	2.9
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	0.9	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	1.0	2.1	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.2	2.3	2.4	2.2	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.2	2.1	2.0	1.9	2.1	1.9	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2	0.8
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	2.0	2.3	2.4	2.1	2.0	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.4	0.7
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.5	2.4	2.4	2.1	2.3	2.0	2.1	2.3	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	3.7	4.6	5.8	6.8	6.7	7.3	7.4	7.0	4.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7	7.4	2.4
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.4	6.4	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	6.7	4.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	40.6	8.8	1.7
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	5.7	5.7	5.7	5.1	4.9	5.3	5.4	4.0	4.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	5.7	2.2
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.3	1.0
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.5	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.2	0.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.3	2.3	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.9	1.5	1.9	2.2	2.3	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	2.3	0.7
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.1	1.5	1.6	1.6	1.7	1.3	1.9	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.3	0.9
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.3	0.8
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.3	0.8
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
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.4	7.1	7.3	7.2	7.2	7.1	7.1	7.2	6.9	5.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	69.9	7.3	2.9
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.6	0.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	5.8	7.5	3.8	4.9	3.8	4.9	3.5	4.5	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	7.5	2.0
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.7	6.7	8.7	9.0	8.9	7.7	7.7	5.0	4.2	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.6	9.0	2.7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	4.9	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	6.8	5.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	7.1	2.6
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.3	2.3	2.2	2.1	1.7	1.5	1.9	1.9	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.3	0.8
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.2	0.9
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6	1.1
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.2	2.6	2.7	2.6	2.4	2.1	1.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.7	0.8
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	4.9	6.5	7.7	8.1	7.9	7.3	6.1	4.4	3.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	60.2	8.1	2.5
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	2.0	2.3	2.4	2.4	2.1	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.4	0.7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	0.9	0.4
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.8	0.7
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.1	0.8
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.1	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.3	0.9
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.3	0.5
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.4	33.1	57.3	73.3	83.8	89.0	86.8	77.7	64.8	45.1	21.3	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	645.9	89.0	26.9
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	2.3	2.5	2.5	2.3	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.5	0.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.8	7.4	7.5	7.5	7.5	7.6	7.4	6.9	4.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	7.6	2.8
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	4.0	7.0	6.9	6.9	6.8	6.9	6.9	6.7	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	7.0	2.4
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	8.3	8.7	8.6	8.6	8.6	8.8	8.9	8.6	5.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	79.0	8.9	3.3
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.4	0.9
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.8	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	6.8	7.6	7.6	7.6	7.5	7.6	7.6	7.3	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	7.6	2.8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	89.8	9.0	3.7
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.4	0.9
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	4.0	7.6	7.9	8.3	8.5	8.5	8.5	8.4	6.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	8.5	2.9
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.0	0.8
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.5	1.0
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.9	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.3	0.9
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.9	0.7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.1	0.8
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	4.1	6.8	6.8	6.8	6.7	6.8	6.8	6.6	4.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	6.8	2.4
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.6	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.4	0.5
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.2	0.4
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.1	0.8
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.8
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.4	0.9
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	6.2	6.3	6.3	6.2	6.2	6.2	6.3	6.2	4.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	6.3	2.4
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.9	5.4	6.0	5.8	5.5	5.9	4.7	7.1	5.7	3.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	7.1	2.3
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.1	0.9
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.2	1.4	1.5	1.9	0.9	1.7	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.9	0.5
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	2.4	3.0	3.0	3.5	1.9	3.0	3.8	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	3.8	1.1
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.3	8.6	8.7	8.6	8.4	8.1	8.3	8.4	8.0	3.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	8.7	3.3
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	7.6	7.9	7.9	7.9	7.9	8.0	8.1	7.6	4.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	8.1	3.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.4	0.9
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	4.8	5.2	5.3	5.2	5.1	5.1	5.0	4.5	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	5.3	2.0
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
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	4.6	7.4	8.5	8.9	8.8	8.2	7.0	5.2	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	8.9	2.7
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.4	0.9
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.9	7.8	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.5	6.3	4.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	8.0	3.1
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.1	7.7	8.2	8.3	8.3	8.2	8.2	8.1	7.5	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	8.3	3.2
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	6.6	7.1	7.4	7.5	7.2	6.9	6.7	6.4	4.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	7.5	2.8
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	2.5	3.7	4.7	5.3	5.5	5.3	4.6	3.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	5.5	1.7
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	4.3	4.0	6.1	8.1	8.6	8.9	8.9	8.3	5.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	8.9	2.8
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.6	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.2	0.8
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.5	0.9
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.4	2.0	1.6	1.7	1.5	1.8	1.3	1.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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-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
CSP-CERRODOMINADOR	30.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	57.1	85.3	88.3	89.2	88.7	88.7	89.1	88.8	86.7	86.5	85.6	86.7	87.5	88.2	87.8	81.8	1603.6	89.2	66.8
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
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
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
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	0.0	1.1	0.6	0.0	1.7	1.1	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	18.9	18.9	18.8	18.8	18.8	17.9	18.2	17.9	18.0	17.0	16.8	16.6	16.4	16.3	16.2	16.2	17.5	17.4	17.9	18.2	18.3	18.5	18.7	18.8	427.0	18.9	17.8
CERROPABELLON-U2_GEO	20.8	20.5	20.6	20.7	20.8	21.2	21.4	21.7	21.8	20.7	19.9	19.5	19.4	19.3	19.2	19.1	18.8	19.0	19.4	19.7	20.0	20.6	20.9	20.7	485.3	21.8	20.2
CERROPABELLON-U3_GEO	8.7	8.6	8.6	8.6	8.6	8.7	8.7	8.6	8.5	8.7	8.4	8.2	8.1	8.1	8.1	8.1	7.9	8.1	8.1	8.2	8.3	8.4	8.7	8.6	201.5	8.7	8.4
NORGENER-NTO1_CAR	121.1	131.6	124.8	119.7	117.1	119.8	117.2	135.2	103.4	70.5	70.6	55.7	66.3	62.6	68.2	64.9	64.3	62.5	66.1	85.8	86.7	73.5	74.6	56.4	2118.6	135.2	88.3
NORGENER-NTO2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U14_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U15_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	263.1	199.2	237.0	275.5	239.2	269.1	239.2	247.4	191.9	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	156.7	290.1	340.9	354.0	355.1	355.7	4077.0	355.7	169.9
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	37.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	37.0	2.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.0	66.0	2.7
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	238.2	456.9	426.7	452.6	453.9	448.3	452.2	451.1	448.0	158.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	325.1	469.2	474.2	476.3	5731.1	476.3	238.8
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	40.6	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	40.6	2.4
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	274.5	258.9	262.3	266.5	258.9	264.8	260.6	275.2	250.2	139.7	109.5	87.0	82.6	88.4	91.2	89.3	88.2	90.9	103.7	226.1	276.2	266.9	268.1	268.3	4648.0	276.2	193.7
ANGAMOS-ANG2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	19.2	84.4	116.4	85.6	85.7	85.6	86.0	88.6	85.7	85.6	85.6	85.6	99.8	220.3	275.6	275.6	275.6	275.5	2417.4	275.6	100.7
COCHRANE-CCH1_CAR	275.7	275.7	275.7	275.7	275.7	275.7	252.6	243.2	186.0	92.9	108.5	75.8	65.7	108.8	66.1	60.3	60.4	60.3	76.6	157.3	178.1	196.6	200.6	200.6	4044.6	275.7	168.5
COCHRANE-CCH2_CAR	268.1	266.3	266.3	265.0	266.9	267.9	251.8	243.8	201.8	102.6	60.5	60.5	60.5	60.6	60.5	60.5	60.4	60.4	78.9	199.9	257.0	267.5	267.9	269.6	4225.2	269.6	176.1
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	207.0	229.6	216.8	215.6	213.4	215.6	228.9	227.2	160.5	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	34.2	106.0	145.1	99.7	99.8	2423.2	229.6	101.0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	22.1	21.9	22.4	22.1	22.0	22.1	22.1	22.5	22.5	22.1	22.3	22.3	22.2	21.8	20.3	20.4	20.3	17.8	19.4	21.9	21.8	21.9	21.8	21.9	517.8	22.5	21.6
ANDINA-CTA_CAR	160.1	133.7	93.1	90.6	86.6	93.6	125.8	152.7	134.4	85.6	76.6	76.0	70.6	70.3	79.0	75.4	74.3	72.5	79.5	97.5	120.9	116.3	94.5	89.3	2348.9	160.1	97.9
HORNITOS-CTH_CAR	155.6	131.4	89.6	89.3	85.3	93.2	128.2	162.9	142.6	92.6	72.0	75.7	70.5	70.1	70.1	74.8	74.1	72.2	80.4	100.3	131.3	150.2	150.2	150.2	2512.8	162.9	104.7
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_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	133.3	162.9	164.3	165.0	625.5	165.0	26.1
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	50.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	50.0	3.3
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_GNL	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	127.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	191.1	127.0	8.0
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.0	0.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	3.8	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	8.9	1.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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
TG2A+0.5TV2C_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
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	135.1	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	105.8	139.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	454.9	139.6	19.0
TG2A+TG2B+TV2C_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
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	284.5	327.8	326.8	327.9	327.2	326.3	326.7	326.4	261.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	296.9	293.3	315.8	322.0	321.8	4384.4	327.9	182.7
TG2A_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
TG2A_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	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	7.2	0.3
TG2B+0.5TV2C_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
TG2B+0.5TV2C_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
TG2B_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
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	60.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	60.4	2.8
ENAEX CUMMINS_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
ENAEX DEUTZ_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
MANTOSBLANCOS-MIMB_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
LAPORTADA-TECNET_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
INACAL_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
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
TALTAL-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
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-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
TALTAL-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
TALTAL-1_GNL	107.0	89.0	82.0	107.0	109.0	108.0	109.0	108.0	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	72.0	107.0	106.0	109.0	1330.0	109.0	55.4
TALTAL-2_GNL	110.0	110.0	89.0	68.0	65.0	65.0	66.0	65.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	642.0	110.0	26.8
DALMAGRO_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
SALVADOR_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
EMELDA-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
EMELDA-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
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-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
ANDES-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
ANDES-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
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	24.7	30.1	47.5	89.1	137.9	135.6	131.4	130.7	114.7	68.7	52.9	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	51.9	103.5	137.0	137.0	137.0	138.1	2026.2	138.1	84.4
GUACOLDA-2_CAR	133.6	139.3	138.3	137.7	136.6	132.8	130.3	130.3	107.5	64.6	50.9	50.9	50.9	50.9	50.9	50.9	50.9	50.9	51.7	100.5	129.7	123.3	125.2	125.2	2313.8	139.3	96.4
GUACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-4_CAR	153.7	140.2	140.5	143.7	138.9	142.6	139.0	150.9	125.7	60.0	39.3	38.7	38.8	39.1	39.4	39.0	38.8	38.7	48.2	113.6	152.2	151.5	153.5	153.6	2419.6	153.7	100.8
GUACOLDA-5_CAR	147.5	147.5	147.4	147.5	144.6	146.8	139.9	146.4	135.9	57.5	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	46.5	113.3	150.9	153.6	153.6	153.7	2439.8	153.7	101.7
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	182.0	114.0	90.0	90.0	90.0	100.0	173.0	165.0	123.0	96.0	92.0	92.0	92.0	91.0	91.0	91.0	92.0	92.0	92.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	2498.0	182.0	104.1
NUEVAVENTANAS_CAR	229.0	204.0	213.0	255.0	245.0	236.0	234.0	204.0	205.0	205.0	86.0	86.0	86.0	109.0	166.0	227.0	199.0	151.0	166.0	238.0	247.0	242.0	225.0	230.0	4688.0	255.0	195.3
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	34.6	12.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	34.4	34.4	35.2	6.2	213.1	35.2	8.9
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	117.0	116.0	107.0	109.0	104.0	107.0	104.0	103.0	98.0	88.0	80.0	92.0	95.0	81.0	93.0	76.0	85.0	85.0	82.0	109.0	115.0	116.0	117.0	116.0	2395.0	117.0	99.8
NEHUENCO-1_GAS	319.0	320.0	319.0	319.0	319.0	319.0	319.0	0.0	318.0	308.0	299.0	295.0	294.0	288.0	309.0	309.0	290.0	277.0	298.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5519.0	320.0	230.0
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	319.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	312.0	316.0	316.0	316.0	319.0	1898.0	319.0	79.1
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	384.0	386.0	374.0	372.0	374.0	0.0	0.0	0.0	373.0	0.0	322.0	0.0	0.0	297.0	334.0	333.0	334.0	0.0	332.0	373.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4588.0	386.0	191.2
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	383.0	386.0	375.0	0.0	321.0	0.0	310.0	320.0	0.0	0.0	0.0	0.0	310.0	0.0	0.0	375.0	384.0	387.0	384.0	3935.0	387.0	164.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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
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	354.4	354.4	353.7	353.8	354.1	354.0	354.2	354.3	353.0	269.8	263.4	270.5	299.5	264.6	260.0	244.2	281.7	278.5	295.9	338.1	349.4	351.0	352.1	353.3	7657.9	354.4	319.1
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	367.2	367.8	368.7	368.4	367.7	368.1	367.7	368.1	366.5	217.4	232.5	241.0	244.8	231.9	210.7	316.0	192.4	228.8	252.2	366.3	370.6	370.1	369.5	369.3	7523.8	370.6	313.5
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
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	12.4	12.2	12.1	12.5	12.6	12.5	12.5	12.5	11.8	7.0	7.0	7.8	12.2	12.8	12.8	11.9	11.0	7.9	10.3	12.2	12.2	12.2	12.2	9.0	269.6	12.8	11.2
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	328.0	326.0	0.0	0.0	0.0	0.0	329.0	0.0	0.0	0.0	183.0	0.0	0.0	0.0	214.0	170.0	0.0	0.0	0.0	0.0	312.0	316.0	0.0	318.0	2496.0	329.0	104.0
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	328.0	320.0	327.0	326.0	0.0	328.0	328.0	334.0	0.0	167.0	235.0	299.0	0.0	0.0	235.0	238.0	174.0	300.0	0.0	0.0	315.0	0.0	4254.0	334.0	177.3
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	41.0	41.0	0.0	0.0	82.0	41.0	3.4
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	0.0	0.0	37.0	0.0	125.0	45.0	5.2
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	5.9	6.3	6.5	5.7	6.6	6.1	5.7	6.1	4.7	5.2	1.5	1.4	3.9	6.3	6.1	6.3	6.3	5.9	2.1	5.6	5.3	6.1	5.6	6.3	127.5	6.6	5.3
CMPCCORDILLERA_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
CMPCCORDILLERA-GNA	50.4	50.3	50.2	50.5	50.5	50.5	50.5	50.5	50.4	50.3	36.7	33.5	33.5	43.5	40.2	37.5	37.5	37.5	37.5	38.5	47.2	48.0	48.4	48.7	1072.3	50.5	44.7
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
CMPCTISSUE_COGEN	0.7	1.1	0.2	0.4	0.6	0.7	1.2	1.1	1.1	1.3	1.1	0.9	0.5	0.6	0.8	0.3	0.4	0.3	0.4	0.7	0.8	0.9	0.9	0.6	17.6	1.3	0.7
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	84.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.0	86.0	93.0	56.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	88.0	111.0	103.0	761.0	111.0	31.7
CANDELARIA-2	103.0	106.0	72.0	0.0	89.0	86.0	102.0	114.0	98.0	67.0	70.0	61.0	67.0	62.0	81.0	0.0	0.0	66.0	0.0	103.0	104.0	89.0	115.0	115.0	1770.0	115.0	73.8
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	94.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	75.0	0.0	68.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	297.0	94.0	12.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	37.4	37.4	37.4	38.4	39.0	38.3	39.2	38.8	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	38.9	40.6	40.9	41.1	41.1	523.2	41.1	21.8
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	4.5	4.2	4.5	4.5	4.6	5.0	5.0	4.9	4.5	4.0	1.9	1.7	2.6	4.5	3.5	3.8	3.6	3.6	1.3	2.4	0.9	2.6	4.1	4.2	86.5	5.0	3.6
VINALES_COGEN	25.4	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.1	18.2	10.0	10.0	10.0	10.5	10.5	10.7	11.0	10.4	12.2	15.3	28.4	33.1	33.2	31.3	30.9	465.1	33.2	19.4
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.9	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_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-JAVIER-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
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	1.8	0.1
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	32.8	32.3	33.5	33.4	33.4	32.4	32.2	32.1	31.0	32.1	31.3	33.3	36.2	33.6	35.8	38.8	40.7	37.8	37.0	35.9	35.0	31.9	29.0	28.8	810.4	40.7	33.8
LAJAEVE	5.0	6.0	5.0	5.0	6.0	5.0	5.0	5.0	6.0	5.0	3.0	3.0	3.0	5.0	5.0	6.0	6.0	5.0	3.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	117.0	6.0	4.9
MASISA_COGEN	6.4	6.6	6.7	6.6	6.8	6.8	6.9	6.9	6.9	6.8	6.1	5.7	5.6	4.6	6.8	5.9	5.4	5.7	5.7	6.4	6.3	6.3	6.5	6.5	151.0	6.9	6.3
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	44.5	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	44.6	22.4	0.0	0.0	153.2	44.6	6.4
YUNGAY-3_GNA	51.5	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	51.0	24.0	0.0	0.0	169.5	51.5	7.1
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	55.4	52.3	51.0	40.1	35.1	35.5	28.8	36.0	36.0	35.2	36.0	33.5	35.6	33.4	35.5	34.1	33.1	33.8	34.2	30.6	31.8	25.8	28.8	27.9	859.5	55.4	35.8
CMPCLAJA_COGEN	20.6	18.9	15.1	22.2	23.6	19.1	11.4	11.5	15.4	22.9	9.8	9.6	13.9	15.0	18.9	17.8	25.3	18.7	17.0	18.8	20.0	19.8	22.7	21.1	429.1	25.3	17.9
CMPCPACIFICO_COGEN	20.7	23.8	21.1	18.9	19.7	21.8	23.1	22.0	24.5	21.2	14.8	11.8	9.6	12.7	17.6	17.8	17.4	20.4	17.8	20.4	17.9	15.2	24.2	24.3	458.7	24.5	19.1
PMGD-CMPCSANTAFE_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
LOSPINOS_DIESEL	97.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.0	97.0	4.3
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	7.6	7.4	7.6	7.6	6.6	6.3	5.6	5.1	5.7	9.9	6.6	6.1	7.4	10.0	10.1	6.5	6.3	5.4	7.5	7.3	7.2	7.6	7.0	6.3	170.8	10.1	7.1
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC

08-03-2023

08-03-2023

	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
NEWEN_GNL	13.9	4.6	0.0	0.0	0.0	4.1	14.0	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	13.9	9.5	0.0	0.0	84.0	14.0	3.5
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	41.0	42.0	41.5	41.5	41.5	41.5	41.5	41.0	40.5	40.5	39.0	40.0	34.5	33.5	35.0	34.0	33.5	34.0	34.0	34.5	34.5	33.5	34.0	35.0	901.5	42.0	37.6
ESCUADRON_COGEN	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.7	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	4.0	5.7	5.7	5.7	5.8	5.9	93.5	5.9	3.9
SANTAMARIA_CAR	361.0	362.0	362.0	362.0	362.0	362.0	362.0	362.0	358.0	301.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	300.0	311.0	357.0	360.0	360.0	361.0	361.0	8064.0	362.0	336.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-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
BOCAMINA-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
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_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
LAUTARO-1_COGEN	26.0	25.8	26.1	26.2	26.1	26.1	26.0	26.0	26.1	26.1	25.2	24.4	19.3	20.7	24.8	25.8	25.9	26.3	26.2	24.1	23.2	26.1	25.9	26.3	604.5	26.3	25.2
LAUTARO-2_COGEN	20.5	20.5	20.5	20.6	20.7	20.6	20.7	20.6	20.6	20.5	20.6	18.7	17.3	18.6	20.4	20.4	20.5	20.2	19.7	17.8	19.6	20.4	20.6	20.6	481.1	20.7	20.0
VALDIVIA_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
ANTILHUE-TG1	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	9.3	0.4
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	57.4	59.9	60.8	39.8	19.9	20.4	32.2	48.4	56.8	56.7	63.6	65.6	64.7	62.3	65.6	62.0	62.4	60.7	63.4	61.7	59.9	59.8	61.7	61.7	1327.1	65.6	55.3
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.9	13.8	13.6	13.3	13.2	13.2	13.0	13.0	13.0	10.7	10.5	10.7	10.9	10.8	11.1	12.4	308.4	13.9	12.9
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_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
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NAVE5_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
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	60.8	2.6	2.5
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.4	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.9	3.0	0.9	0.1
TOMAVAL	0.7	0.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.7	1.7	1.7	9.6	1.7	0.4
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	7.2	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	7.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8	8.0	1.6
CASABLANCA-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
CASABLANCA-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
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.6	0.1
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.7	7.0	7.4	7.5	7.4	7.4	7.5	7.5	7.3	5.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	7.5	3.1
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.5	0.1
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCAMPESINO1	0.0	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	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.1	0.0
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	3.1	3.2	3.6	3.5	3.3	3.3	3.3	3.2	2.4	2.7	2.7	2.7	2.8	0.5	0.4	2.6	2.9	2.9	3.1	2.9	3.2	3.2	3.2	3.2	68.1	3.6	2.8
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.3	1.2	0.4	0.0	0.0	1.7	4.3	1.7	0.2
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
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.2	0.0	4.0	0.9	0.2
HBS_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
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.8	4.9	7.4	7.0	5.8	4.8	4.9	6.3	5.6	2.3	5.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	7.4	2.3
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	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	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	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	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC
08-03-2023

08-03-2023

	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
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-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	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.9	0.6
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.5	0.5
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.9	0.6
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	3.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	3.0	0.6
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	3.0	0.6
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.8	0.6
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	3.0	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.0	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	3.0	0.6
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	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	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	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	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	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	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.8	2.8	2.1	64.9	2.8	2.7
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-93.1	-10.7	-44.7	-23.1	-34.0	11.3	22.9	130.9	379.5	272.7	267.7	231.8	219.9	269.9	274.9	279.2	320.3	328.3	389.7	252.4	307.7	275.0	179.1	121.9	4329.5	389.7	180.4
CHANGOS->CUMBRES C2	-94.7	-12.6	-21.2	-25.0	-35.8	9.3	20.8	128.4	376.0	269.9	265.0	229.1	217.2	267.1	272.1	276.4	317.3	325.2	386.4	249.4	304.6	271.9	176.3	119.3	4292.2	386.4	178.8
CUMBRES->CHANGOS C1	101.8	19.1	53.3	31.9	42.8	-2.4	-13.9	-121.2	-366.3	-262.9	-258.5	-222.9	-210.7	-259.6	-264.4	-268.6	-308.8	-316.6	-376.3	-241.5	-296.0	-264.4	-169.8	-113.3	-4089.1	101.8	-170.4
CUMBRES->CHANGOS C2	100.2	17.7	51.8	30.4	41.3	-3.9	-15.4	-122.7	-367.8	-264.8	-260.4	-224.7	-212.6	-261.5	-266.3	-270.4	-310.6	-318.3	-378.0	-242.9	-297.6	-265.9	-171.3	-114.7	-4128.1	100.2	-172.0
TOTAL HORA.	6789.7	6232.3	6070.8	5942.5	5880.5	5911.7	6315.6	6547.7	6369.4	6947.0	7324.8	7461.1	7551.2	7513.7	7638.9	7682.4	7557.0	7380.4	6955.0	7178.4	7275.9	7343.0	7121.5	6769.8	**165 760**		
TOTAL HORA. SING	2412	2530	2430	2497	2477	2540	2579	2764	3203	3027	2948	2928	2924	3004	3013	3078	3110	3141	3325	3095	3234	3222	2989	2900	**69 373**		
TOTAL SEN	9202	8762	8501	8440	8358	8452	8895	9312	9572	9974	10273	10389	10475	10518	10652	10761	10667	10522	10280	10274	10510	10565	10111	9670	**235 133**		
CONS. PROPIOS	173	171	174	174	174	174	166	184	184	174	163	172	172	172	163	163	172	174	174	183	166	166	184	165	**4 136**		
CONS. PROPIOS SING	151	151	151	151	179	151	179	179	179	179	159	159	159	159	159	159	159	170	179	179	179	179	179	179	**4 011**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-195	-30	-85	-55	-77	13	37	252	745	535	526	454	430	529	539	547	629	644	765	493	603	539	348	235	**8 419**		
PERDIDAS APROX.	189	167	156	151	147	153	176	200	218	242	266	270	274	279	288	292	288	277	257	253	268	268	240	213	**5 531**		
PERDIDAS APROX. SING	84	78	72	77	73	73	71	67	60	65	58	65	68	65	65	73	66	67	74	80	84	91	85	89	**1 749**		
DEMANDA APROX.	6233	5864	5655	5562	5483	5598	6011	6416	6712	7066	7421	7473	7535	7592	7726	7775	7725	7574	7290	7235	7445	7448	7046	6626	**164 512**		
DEMANDA APROX. SING	2372	2331	2293	2325	2302	2303	2292	2266	2219	2248	2205	2250	2267	2250	2249	2299	2257	2261	2307	2344	2368	2413	2377	2398	**55 194**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7682.4	7682

Termo	122405	52.1%

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional

correspondientes al día 08 de marzo de 2023

08-03-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	45110	00-01-1900	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Grabando ...	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	PC	N		PC		OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_E	-	-		ENGIE GENERACION		
00:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	PC	N		PC		OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_D				KELAR		
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	PC	N		PC		OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_E	-	-		ENGIE GENERACION		
00:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	N		PC		OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_B	-	-		ENEL GENERACION		
00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	IL2022001852	COLBUN		
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	-	COLBUN		
00:01	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	FS		OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
00:01	-	UJINA-2	UJINA-2_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
00:01	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
00:03	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
00:03	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	
00:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv		DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
00:10	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+TV1_GNL_D		RO	LC	PMT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_D			IL 2022001286 - IL 2022C	KELAR		
00:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
00:19	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
00:19	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	68	N	-	PC	-	OM		Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	
00:23	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
00:29	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D		RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2			IL 2022001286 - IL 2022C	KELAR		
00:32	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:38	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN	-	FS	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:40	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Estable en MT. Cancelada SDCF 2023020812 e IL 202300460.			IL 2022001286 - IL 2022C	KELAR		
00:53	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	3000452 - IL 2023C	ENEL GENERACION	-	
00:56	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
00:56	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	NEWEN	-	
00:56	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
00:56	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
00:56	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
00:56	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
00:56	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
00:56	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
00:56	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
01:03	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	20	DF	DLC	FS	-	SIF	F/S TV, Se encontraba en prueba.	-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
01:11	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
01:11	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	65	DF	DLC	FS	-	SIF	F/S TG1B. Run back de unidad por desenganche de TV1C	-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
01:14	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
01:14	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
01:16	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv		DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
01:18	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
01:19	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
01:20	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	NEWEN	-	
01:28	-	CDC			-	-	-	-	-	**Inicio Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro**	-	-	-	CDC	-	-
01:28	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM		Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	3000449 - IF 2023C	ENEL GENERACION	-	
01:33	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
01:47	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
02:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
02:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_A.		-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
02:06	-	RALCO-2	RALCO_sinv		DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
02:11	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
02:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	PC	-	OM	Finaliza SI 2023016192	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
02:15	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	PC	-	OM	Finaliza SI 2023016192	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	
02:17	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM	-		N	-	COLBUN	-	
03:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	PC	N		PC		OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-		COLBUN		
03:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	3000449 - IF 2023C	ENEL GENERACION	-	
03:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM		Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	3000449 - IF 2023C	ENEL GENERACION	-	
03:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		PO	-	EP	PCP	EP	Estable en MT		-	!002412 IF 202300	RNE	-	PC
03:24	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	
04:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	-	COLBUN		
04:27	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IF 2023001081	-	-	!002412 - IL 20230	RNE	-	
04:53	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	134	LF	-	PC	PCP	OM	Alta diferencial de temperatura de agua de mar	-	-	I - IL 2023000278 -	RNE	-	
05:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-		COLBUN		
05:11	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
05:24	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv		DN	-	PP	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:24	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:24	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv		DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:31	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:31	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
05:31	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
05:31	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A		DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	NEWEN	-	
05:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN	-	PP	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:31	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SD 2023016739	AES ANDES	-	
05:38	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:40	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	NEWEN	-	
05:42	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
05:44	-	RALCO-1	RALCO_sinv		DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	
05:44	-	RALCO-2	RALCO_sinv		DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:51	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:59	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	COLBUN		
06:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		DLF	-	PC	PCP	OM	Disponibilidad de combustible	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a _GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
06:07	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	COLBUN		
06:11	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF		PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
06:12	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	-	COLBUN		
06:21	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en prueba	-	-	001546-SDCF 2023	AES ANDES	-	
06:26	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	N	-	CI	-	OM		Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	
06:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
06:51	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B		PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en prueba TG1B	-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
06:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
07:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_B	-	-		ENGIE GENERACION		
07:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_ D a GNL_B	-	-		KELAR		
07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-		COLBUN		
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_A. E/S FA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
07:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N	-	PS	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-	
07:44	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	
07:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN	-	FS	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-	
07:45	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE		-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
07:52	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	
07:54	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:54	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:54	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:54	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	SD 2023016739	AES ANDES	-	
07:54	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
07:54	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
07:54	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	NEWEN	-	
07:59	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv		DN	-	FS	-	OM		-	N		ENEL GENERACION	-	
07:59	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en prueba TV	-	-	3000444 - IF 2023C	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv		N	-	PS	-	OM	Mas SSCC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv		DN	-	FS	-	OM	Mas SSCC	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
08:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000091	AES ANDES	-	
08:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B		N	LC	MT	-	OM	**Finaliza Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro**	-	-	3000449 - IF 2023C	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B		N	LC	PS	-	OM	**Finaliza Ctx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro**	-	-	3000449 - IF 2023C	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	
08:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM		-	-	!002412 - IL 20230	RNE	-	
08:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002415	RNE	-	

08-03-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	45110	00-01-1900	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Grabando ...	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		LF	-	MT	PCP	OM		-	-	I - IL 2023000278 -	RNE	-	
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		N	LC	PC	-	OM		-	-		ENGIE GENERACION		
08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B		N		PC		OM		-	-		ENGIE GENERACION		
08:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv		N	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_B	-	-		ENGIE GENERACION		
08:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	IL2022001852	COLBUN		
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	-	COLBUN		
08:02	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
08:06	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv		DN	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
08:10	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B		DN	DLC	FS	-	OM			-	3000449 - IF 2023C	ENEL GENERACION	-	
08:13	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B		N	LC	PS	-	OM			-	3000449 - IF 2023C	ENEL GENERACION	-	
08:14	-	RALCO-2	RALCO_sinv		N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
08:19	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	NEWEN	-	
08:19	-	RALCO-2	RALCO_sinv		DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
08:20	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	
08:20	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		LF		PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
08:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		N		MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	
08:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		RO	-	MT		OM		-	-	!000696 - IL 20220	AES ANDES	-	-
08:20	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
08:20	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
08:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN		
08:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN		
08:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-		ENEL GENERACION	-	
08:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		N	LC	MT	-	OM		-	-		ENGIE GENERACION		
08:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B		N		MT		OM		-	-		ENGIE GENERACION		
08:20	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-		-	-	SANTA FE	-	
08:20	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B		N	LC	MT	-	OM		-	-		KELAR		
08:22	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	
08:22	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		DLF		FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
08:23	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B		DN	DLC	FS	-	OM			-	3000449 - IF 2023C	ENEL GENERACION	-	
08:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
08:35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
08:42	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	Cancela IF 2023001095 - IF 2023001089	-	-	3000452 - IL 2023C	ENEL GENERACION	-	
08:57	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A		RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL2022001852	COLBUN		
08:57	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A		N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN		
08:57	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
09:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B		N	LC	PS	-	OM		-	-		KELAR		
09:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B		N		PS		OM		-	-		ENGIE GENERACION		
09:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		N	LC	PS	-	OM		-	-		ENGIE GENERACION		
09:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B		N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	PC	-	OM	Sin FA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN		
09:01	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B		N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-		ENGIE GENERACION		
09:05	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B		RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
09:12	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B		DRO	DLC	FS	-	OM		-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
09:13	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B		DN	DLC	FS	-	OM		-	-		ENGIE GENERACION		
09:14	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	-	N	LC	MT	-	OM	desacopla TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:14	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B		N	LC	PS	-	OM	Desacoplada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B		N		PS		OM	F/S TV	-	-		ENGIE GENERACION		
09:15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B		DN		FS		OM		-	-		ENGIE GENERACION		
09:22	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B		RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1			IL 2022001286 - IL 2022C	KELAR		
09:22	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+TV1_GNL_B		RO	LC	PS	-	OM				IL 2022001286 - IL 2022C	KELAR		
09:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:26	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B		RO	LC	PS	-	OM	F/S TV			IL 2022001286 - IL 2022C	KELAR		
09:35	-	MOV. CMG	-		-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
09:40	-	CDC	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de D	20	-	-	-	-	-	**Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 20**		-	-	CDC	-	-
09:40	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : :	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:40	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : :	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:40	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : :	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:40	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : :	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
09:40	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : :	-	-	-	RNE	-	-
09:47	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000317	ENEL GENERACION	-	
09:47	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
09:47	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
09:47	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
09:47	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN		N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	
09:47	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
09:47	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
09:47	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:47	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
09:47	-	MASISA	MASISA_COGEN		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000359	STS	-	
09:47	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:47	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	
09:47	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
09:47	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:47	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
09:47	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:47	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
09:47	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
09:47	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN		N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
09:47	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000368	ARAUCO	-	
09:49	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:50	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B		DRO	DLC	FS	-	OM				IL 2022001286 - IL 2022C	KELAR		
09:50	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B		DRO	DLC	FS	-	OM				IL 2022001286 - IL 2022C	KELAR		
09:51	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	PS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	
09:53	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada SDCF 2023019651		-	IL 2022001546	AES ANDES	-	
09:53	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	68	N	-	PC	-	OM		Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	ENLASA	-	
09:53	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
09:55	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Alma	274	-	-	-	-	-	**Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274**	-	-	-	CDC	-	-
09:56	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro / Monto Prorrata : 274	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:58	-	CDC	Inicia Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	-	-	-	**Inicia Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín**	-	-	-	**CDC**	-	-
10:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	DF	DLC	FS	-	SDCF	Reforzar placa de fondo de transportador combustible a caldera	-	-	SDCF 2023020616	ESCUADRON	-	
10:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	COLBUN		
10:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A		N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	-	COLBUN		
10:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A		N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a _GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
10:02	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	COLBUN	-	
10:08	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN		
10:14	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
10:20	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN		
11:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
11:27	-	CDC	Inicio Prorrata María Elena-Kimal 220 kV		-	-	-	-	-	**Inicio Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :**	-	-	-	**CDC**	-	-
11:27	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		-	-	50	-	OM	Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:27	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		-	-	70	-	OM	Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :	-	-	-	RNE	-	-
11:27	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA		-	-	75	-	OM	Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:27	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO		-	-	195	-	OM	Prorrata María Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata :	-	-	-	RNE	-	-
11:50	-	PFV-COYA	PFV-COYA		P	-	MT	-	EP	Baja a 80 MW, continúa con pruebas	-	-	SI 2023011753	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:50	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL		P	-	MT	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023017070	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		P	-	MT	-	EP	-	-	-	SI 2023018265	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III		P	-	MT	-	EP	-	-	-	SI 2023018259	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II		P	-	MT	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023017357	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO		P	-	MT	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023008655	AES ANDES	-	-
11:50	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES		P	-	MT	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023010824	RNE	-	-
11:50	-	PFV-LLANOS DEL VIENTO	PFV-LLANOS DEL VIENTO		P	-	MT	-	EP	No baja por pruebas a PC	-	-	SI 2023017075	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		FS	-	MT	-	EP		-	-	SI 2023008530	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	CDC	Inicio Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV	100	-	-	-	-	-	**Inicio Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100**	-	-	-	CDC	-	-
11:50	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:50	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	172	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA	-	-

08-03-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	45110	00-01-1900	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Grabando ...	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:50	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:50	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	194	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:50	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:50	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:50	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	185	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	COLBUN	-	-
11:50	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	185	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	118	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	300	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:50	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:50	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:50	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:50	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:50	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:50	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
11:50	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	89	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	85	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:50	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:50	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
11:50	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:50	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:50	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE	-	-
11:50	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE	-	-
11:50	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE	-	-
11:50	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE	-	-
11:50	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SIEMENS	-	-
11:50	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	137	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SIEMENS	-	-
11:50	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SUN POWER	-	-
11:50	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SUN POWER	-	-
11:50	-	CDC	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con	-	-	-	-	-	**Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA**		-	-	-	CDC	-	-
11:50	-	CDC	Finaliza Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro		-	-	-	-	**Finaliza Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro**		-	-	-	CDC	-	-
11:50	-	CDC	Finaliza Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV		-	-	-	-	**Finaliza Prorrata María Elena-Kimal 220 kV**		-	-	-	CDC	-	-
11:53	-	CDC	Finaliza Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	-	-	**Finaliza Ctx Lt 66 kV Linares - Chacahuín**		-	-	-	CDC	-	-
12:15	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
12:15	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
12:15	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
12:15	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
12:15	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
12:15	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
12:15	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000359	STS	-	
12:15	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
12:15	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	
12:15	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
12:15	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
12:15	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
12:15	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
12:15	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
12:15	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
12:15	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
12:15	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000368	ARAUCO	-	
12:15	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
12:25	-	PFV-ANDES-2	ERNC	30	CSE	-	CI	-	OT	**Inicia maniobras para inyección al SADI**	-	-	-	AES ANDES	-	
13:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	-	COLBUN		
13:47	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B		PO	LC	EP	-	EP		-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
13:47	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL		PO	LC	EP	-	EP		-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
13:50	-	CDC	Ajuste Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV	100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	CDC	-	-
13:50	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:50	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	176	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:50	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:50	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	194	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:50	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:50	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	185	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	COLBUN	-	-
13:50	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	114	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	133	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	294	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:50	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:50	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:50	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:50	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:50	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:50	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:50	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
13:50	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

08-03-2023																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	45110	00-01-1900	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Grabando ...	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:50	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:50	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:50	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
13:50	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	LAP	-	-
13:50	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:50	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
13:50	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE	-	-
13:50	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE	-	-
13:50	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE	-	-
13:50	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	133	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE	-	-
13:50	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	190	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE	-	-
13:50	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:50	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:50	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	108	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:50	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SUN POWER	-	-
14:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A		N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a _GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
14:05	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL		RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a DIESEL	-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
14:25	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL		RO	LC	PS	-	OM	Disponible y Cancela IF 2023001091	-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
14:30	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
14:51	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL		DRO	DLC	FS	-	OM		-	-	- IL 2023000444 -	ENEL GENERACION	-	
15:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-		COLBUN		
15:01	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
15:01	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
15:01	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000317	ENEL GENERACION	-	
15:30	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000445	ENEL GENERACION	-	
15:38	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
15:51	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv		DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
16:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
16:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
16:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_A.	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
16:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	20	DF	-	FS	-	SIF	Trip por operación de relé 86D, activo por sobre temperatura descansos.	-	N	3000020-IF202300	ENEL GENERACION	-	
16:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
16:29	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B		N	LC	PMT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:30	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR		N	-	MT	-	OM	Cancela SI 2023017622. No baja por tiempo de estabilización y pronta salida del ERNC	-	-	-	COLBUN	-	
16:30	-	CDC	Ajuste Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	CDC	-	-
16:30	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:30	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	171	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:30	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:30	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	178	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:30	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:30	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	59	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:30	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	162	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	COLBUN	-	-
16:30	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	262	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:30	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	109	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:30	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:30	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:30	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:30	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:30	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:30	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
16:30	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	92	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	68	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:30	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:30	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:30	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	LAP	-	-
16:30	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:30	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:30	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
16:30	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
16:30	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
16:30	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
16:30	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	162	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	RNE	-	-
16:30	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:30	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	121	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:30	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	SUN POWER	-	-
16:30	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV / Monto Prorrata : 200	-	-	-	SUN POWER	-	-
16:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D		DN	DLC	PP		OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC

08-03-2023																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	45110	00-01-1900	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Grabando ...	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D		DN	DLC	PP		OM		-	-		ENGIE GENERACION		
16:35	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:56	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B		DRO	DLC	PP	-	OM		-	-		KELAR		
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-		COLBUN		
17:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	-	COLBUN		
17:03	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D		N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-		ENGIE GENERACION		
17:18	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B		RO	LC	PMT	-	OM			IL 2022001286 - IL 2022C		KELAR		
17:19	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	12	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio de aceite del motor de las unidades 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8, 9 y 10 de la central Trincao, el cambio d	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	I000434 - IL 20230	ENOR CHILE	-	PC
17:19	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	30	DF	DLC	FS	-	SIF	Trip por falla válvula splitter	-	-	IF 1105	ENEL GENERACION	-	
17:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D		N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-		ENGIE GENERACION		
17:39	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2023000445	ENEL GENERACION	-	
17:42	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	Cancelada SDCF 2023020616.	-	-	-	ESCUADRON	-	
17:43	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	95	LP	-	MT	-	OM	Reemplazo de bomba circuladora 1B.	-	-	SI 2023018790	AES ANDES	-	
17:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-		ENGIE GENERACION		
17:54	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000317	ENEL GENERACION	-	
17:54	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
17:54	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
17:54	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	
17:54	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
17:54	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
17:54	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
17:54	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
17:54	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000359	STS	-	
17:54	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
17:54	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	
17:54	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
17:54	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
17:54	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
17:54	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
17:54	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
17:54	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
17:54	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
17:54	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000368	ARAUCO	-	
17:54	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
18:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B		N	LC	PMT	-	OM	E/S TGB	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	-	COLBUN		
18:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-		COLBUN		
18:13	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
18:15	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B		RO	LC	PMT	-	OM	Prepara vapor			IL 2022001286 - IL 2022C	KELAR		
18:17	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM			N	-	COLBUN	-	
18:28	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:30	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR		N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	COLBUN	-	-
18:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		RO	-	PC		OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	I000696 - IL 20220	AES ANDES	-	-
18:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	
18:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	-
18:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-
18:30	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por lenta tasa de carga.	-	-	IL 2023000091	AES ANDES	-	
18:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OT	Sube anticipado por lenta tasa de carga.	-	-	-	ENGIE	-	
18:30	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Sube anticipado por lenta tasa de carga.	-	-	-	ENGIE	-	
18:32	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D		N		PMT		OM	E/S TG	-	-		ENGIE GENERACION		
18:40	-	PFV-ANDES-2	ERNC	PC	N	-	PC	-	OM	**Inicia maniobras para inyección hacia Chile**	-	-	-	AES ANDES		
18:40	-	CDC	Finaliza Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV		-	-	-	-	-	**Finaliza Prorrata Al Nte. Nva.Paz 500 kV**	-	-	-	CDC	-	-
18:40	-	PFV-COYA	PFV-COYA		P	-	PC	-	EP		-	-	SI 2023011753	ENGIE RENOVABLE	-	-
18:40	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL		P	-	PC	-	EP		-	-	SI 2023017070	ENEL GREEN POWER	-	-
18:40	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		P	-	PC	-	EP		-	-	SI 2023018265	ENEL GREEN POWER	-	-
18:40	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III		P	-	PC	-	EP		-	-	SI 2023018259	ENEL GREEN POWER	-	-
18:40	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II		P	-	PC	-	EP		-	-	SI 2023017357	ENEL GREEN POWER	-	-
18:40	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO		P	-	PC	-	EP		-	-	SI 2023008655	AES ANDES	-	-
18:40	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES		P	-	PC	-	EP		-	-	SI 2023010824	RNE	-	-
18:40	-	PFV-LLANOS DEL VIENTO	PFV-LLANOS DEL VIENTO		P	-	PC	-	EP		-	-	SI 2023017075	ENOR CHILE	-	-
18:40	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA		FS	-	PC	-	EP		-	-	SI 2023008530	ENOR CHILE	-	-
18:40	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
18:40	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
18:40	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	
18:40	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
18:40	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
18:40	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
18:40	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
18:40	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000359	STS	-	
18:40	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
18:40	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	
18:40	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	
18:40	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
18:40	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
18:40	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	
18:40	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	
18:40	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	
18:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	PC	N	-	PC	-	OM	E/S FA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
18:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	
18:40	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000317	ENEL GENERACION	-	
18:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM		-	-	IL2022001852	COLBUN		
18:40	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN		
18:40	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:40	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:40	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-		ENEL GENERACION	-	PC
18:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	I000696 - IL 20220	AES ANDES	-	PC
18:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546-	AES ANDES	-	
18:40	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC
18:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:40	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
18:40	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:40	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
18:40	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2022002412	RNE	-	
18:40	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	I - IL 2023000278	RNE	-	PC
18:40	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002415	RNE	-	
18:40	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	
18:42	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B		PO	LC	EP	-	EP		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:43	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:48	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
18:48	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
18:52	-	RALCO-2	RALCO_sinv		DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
18:52	-	RALCO-1	RALCO_sinv		DN	-	PP	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
18:52	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
18:55	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
18:55	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
18:57	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
18:58	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en prueba	-	N	3000020-IF202300	ENEL GENERACION	-	
18:59	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LP	-	PC	-	OM	-	-	-	SI 2023018790	AES ANDES	-	PC
19:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000091	AES ANDES	-	
19:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
19:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
19:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv		DN	-	PP	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-		COLBUN		
19:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a _GN_A	-	-	-	COLBUN		
19:04	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:04	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:06	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	

08-03-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	45110	00-01-1900	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Grabando ...	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:06	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
19:07	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM	Revisión y reparación de reja fija 2B		-	SICF 2023021005	AES ANDES	-	
19:09	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
19:10	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
19:10	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
19:11	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:26	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	IL 2023000445	ENEL GENERACION	-	
19:37	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign		DN	-	PP		OM		-	A	-	COLBUN	-	
19:50	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
19:54	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_B		RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-		KELAR		
19:58	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	6	RO	-	PC	MTP	OM	Cancelada IF 2023001104 - IL 2023000470	-	N	3000020-IF202300	ENEL GENERACION	-	
20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	COLBUN		
20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_C a GNL_C	-	-		COLBUN		
20:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a _GN_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
20:03	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT		OM		-	A	-	COLBUN	-	
20:04	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B		RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2	-	-		KELAR		
20:05	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2023000445	ENEL GENERACION	-	
20:08	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D		N		PMT		OM	E/S TV	-	-		ENGIE GENERACION		
20:15	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
20:17	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	IL 2023000445	ENEL GENERACION	-	
20:18	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	COLBUN		
20:20	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Estable en MT y sube a PC	-	-		KELAR		
20:22	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en MT y sube a PC	-	-	-	COLBUN		
20:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	PC	N		PC		OM	Estable en MT y sube a PC	-	-		ENGIE GENERACION		
20:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	PO	-	EP	PCP	EP	El trabajo consiste en realizar medición de mercurio en chimenea	-	-	SI 2023019166	ENGIE	-	
20:33	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	LF	-	PC	PCP	OM	Reparación de pulverizador E	-	-	000634 - SICF 2023	AES ANDES	-	PC
20:42	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
20:49	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
20:59	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	PC	N	-	PS		OM		-	A	-	COLBUN	-	
21:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
21:06	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign		DN	-	FS		OM		-	A	-	COLBUN	-	
21:09	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
21:13	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:13	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:13	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:13	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:13	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:13	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
21:13	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
21:13	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
21:13	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	LP	-	MT	-	OM	-	-	-	SI 2023018790	AES ANDES	-	PC
21:13	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
21:13	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	120	N		CI		OM		-	-		ENGIE GENERACION		
21:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	PO	-	EP	-	EP	Auditoria de respuesta relativa Material Particulado (ARR)	-	-	2000639 - SI 2023(	AES ANDES	-	
21:25	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	PO	-	EP	PCP	EP	Auditoria de respuesta relativa Material Particulado (ARR)	-	-	- SICF 2023021078	AES ANDES	-	
21:35	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
21:35	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
21:35	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
21:35	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	MT	N		MT		OM		-	-		ENGIE GENERACION		
21:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:35	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:35	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2023000091	AES ANDES	-	
21:38	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv		DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:38	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
21:40	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
21:41	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
21:43	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
21:43	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A		DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
21:44	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
22:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_D				KELAR		
22:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
23:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a _GN_A. FA F/S	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		
23:05	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	-	OM	Inicia hora de prueba	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	-	IL2023000434	ENOR CHILE	-	PC
23:11	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		DLF	DLC	FS	PCP	OM	Control suministro de gas	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
23:33	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Lastarria - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	MT
23:38	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR		DN	-	FS	-	OM	-		N	-	COLBUN	-	MT
23:52	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Miércoles 08 de Marzo del 2023

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	2.5	GNP	
BESS Angamos	-	7.3	GNP	
BESS Arica	2.0	1.7	-12.47 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	1807.3	1603.6	-11.27 %	LF
GEO Cerro Pabellon	864.0	912.3	+5.59 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	201.5	-16.05 %	
HE Angostura	996.0	1293.0	+29.82 %	MM, RO
HE Antuco	3036.3	2970.5	-2.17 %	RO
HE Canutillar	4032.8	1415.0	(*) -64.91 %	
HE Cipreses	10.0	484.3	+4742.80 %	RO
HE Colbún	258.4	436.0	+68.73 %	
HE El Toro	4967.6	4745.7	-4.47 %	RO
HE Machicura	384.0	384.0	-	MM, LF
HE Pangue	1320.0	2318.3	+75.63 %	LF
HE Pehuenche	1764.0	1071.1	-39.28 %	MM
HE Pilmaiquén	264.0	284.8	+7.88 %	
HE Ralco	2505.8	2363.7	-5.67 %	RO
HE Rapel	0.0	0.0	-	MM
HP Abanico	596.8	596.7	-0.03 %	
HP Alfalfal	2518.3	2222.6	-11.74 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF, RO
HP Ancoa	0.0	185.5	GNP	RO
HP Blanco	535.0	577.1	+7.87 %	RO
HP Capullo	100.8	120.0	+19.05 %	
HP Carilafquen	312.0	381.1	+22.13 %	
HP Chacabuquito	0.0	46.5	GNP	RO, DF
HP Chacayes	1414.1	1348.1	-4.67 %	RO
HP Chapiquina	113.0	145.6	+28.85 %	
HP Convento Viejo	52.8	51.3	-2.88 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	0.0	126.1	GNP	
HP Curillinque	1040.0	779.8	-25.01 %	RO
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	304.0	326.9	+7.53 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	56.0	44.4	-20.71 %	
HP Guayacán	154.0	135.2	-12.17 %	
HP Hornitos	479.0	459.9	-3.99 %	RO
HP Isla	900.1	777.2	-13.65 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
PMG PE La Esperanza	37.0	18.6	-49.77 %	PMG
PMG PFV Antay	71.8	73.9	+2.93 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Castilla	22.0	25.0	+13.40 %	PMG
PMG PFV De los Andes	79.3	80.3	+1.27 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	79.2	80.2	+1.28 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	5.2	5.1	-1.92 %	PMG
PMG PFV Machicura	59.2	76.0	+28.42 %	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	8.0	-	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.3	1.4	+10.32 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	93.7	93.8	+0.12 %	PMG
PMG PFV SDGx01	5.3	5.7	+7.55 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	68.5	68.2	-0.47 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	0.0	65.1	-	PMG, P
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.1	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	17.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Celco	0.0	0.0	-	PMG, DF, LF
PMG TER Chiloé	69.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	25.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Licantén	0.0	86.5	-	PMG, LF
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 Colina	0.0	0.0	-	
PMGD PFV Huaquelon	-	0.0	-	
PMGD TER Central Tigre	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4703.0	4648.0	-1.17 %	RO
TER Angamos-ANG2	0.0	2417.4	(*)GNP	DF, RO
TER Antilhue	0.0	9.3	GNP	DF
TER Arauco	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arauco MAPA	1040.0	1007.5	-3.12 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	289.0	304.2	+5.26 %	RO
HP La Confluencia	1432.3	1317.3	-8.03 %	RO
HP La Higuera	1662.8	1429.8	-14.01 %	MM, RO
HP La Mina	188.1	137.5	-26.90 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF, RO
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	240.0	283.9	+18.29 %	
HP Loma Alta	436.3	310.8	-28.78 %	
HP Los Hierros	85.0	88.2	+3.74 %	
HP Los Hierros II	16.0	13.1	-18.13 %	
HP Los Molles	46.3	64.2	+38.58 %	RO
HP Los Quilos	522.0	523.6	+0.31 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	DF
HP Mampil	136.9	105.2	-23.14 %	
HP Mocho	62.4	122.0	+95.53 %	
HP Palmucho	659.6	656.2	-0.51 %	
HP Peuchen	245.0	117.3	-52.13 %	
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	178.6	229.4	+28.42 %	
HP Puntilla	149.3	249.3	+66.98 %	
HP Queltehues	579.6	679.9	+17.31 %	RO
HP Quilleco	507.6	458.0	-9.77 %	
HP Rio Colorado	36.0	37.9	+5.28 %	
HP Rio Picoiquen	12.0	12.8	+6.75 %	
HP Rucatayo	256.0	267.6	+4.54 %	
HP Rucue	1181.3	1112.0	-5.86 %	
HP San Andres	843.5	848.0	+0.53 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1100.0	1034.9	-5.92 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	192.0	192.5	+0.23 %	
HP Volcán	148.9	78.3	-47.41 %	RO
Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Alena	319.2	363.1	+13.74 %	
PE Atacama	1081.8	380.6	-64.82 %	P
PE Aurora	177.4	147.9	-16.63 %	
PE Cabo Leones 1	809.5	447.9	-44.67 %	
PE Cabo Leones 2	650.3	422.8	-34.98 %	
PE Cabo Leones 3	970.0	547.4	-43.57 %	
PE Calama	789.7	974.7	+23.42 %	
PE Campo Lindo	100.4	236.8	+135.90 %	P
PE Canela	37.8	43.5	+15.00 %	
PE Canela 2	180.1	134.8	-25.15 %	LF
PE Cerro Tigre	1158.9	970.6	-16.24 %	
PE Cuel	93.8	89.9	-4.13 %	LF
PE El Arrayán	547.8	292.1	-46.68 %	
PE El Maitén	43.6	24.0	-44.99 %	
PE La Estrella	96.5	43.6	-54.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	3210.3	920.0	(*) -71.34 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	5197.0	4914.6	-5.43 %	
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	1078.3	1072.3	-0.56 %	
TER CMPC Laja	758.7	429.1	-43.44 %	
TER CMPC Pacífico	621.4	458.7	-26.19 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	0.0	0.0	-	RO
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1645.5	761.0	-53.75 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	289.9	297.0	+2.43 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	1884.9	1770.0	-6.10 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	218.1	170.8	-21.67 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4178.2	4044.6	-3.20 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4208.7	4225.2	+0.39 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	901.5	+83.23 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Colmito Gas Arg	207.2	213.1	+2.86 %	LF
TER Combarbala	1.8	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Degañ	48.9	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	53.1	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	RO
TER Escuadrón	168.0	93.5	-44.35 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	142.4	135.3	-5.02 %	
PE Lebu	25.3	4.9	-80.65 %	
PE Llanos del Viento	62.9	1113.0	+1669.46 %	
PE Lomas de Duqueco	190.0	247.7	+30.42 %	
PE Los Buenos Aires	76.7	92.5	+20.64 %	
PE Los Cururos	528.0	329.6	-37.57 %	
PE Los Olmos	467.5	486.7	+4.11 %	
PE Malleco Norte	377.5	704.0	+86.49 %	
PE Malleco Sur	366.6	679.1	+85.22 %	
PE Mesamavida	215.5	229.1	+6.30 %	
PE Monte Redondo	173.1	69.9	-59.63 %	
PE Negrete	85.9	136.0	+58.24 %	
PE Puelche Sur	261.8	216.8	-17.21 %	
PE Punta Colorada	31.0	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	202.8	153.7	-24.23 %	
PE Punta Sierra	516.3	324.3	-37.20 %	RO
PE Renaico	241.5	238.9	-1.10 %	
PE Renaico II	107.5	329.9	+206.94 %	P
PE San Gabriel	751.5	563.6	-25.00 %	
PE San Juan	959.2	417.5	-56.47 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	247.4	446.5	+80.50 %	
PE Sarco	776.1	760.9	-1.96 %	
PE Sierra Gorda Este	717.6	385.3	-46.31 %	
PE Talinay Oriente	564.5	427.6	-24.26 %	
PE Talinay Poniente	415.2	292.3	-29.59 %	
PE Taltal	658.9	983.9	+49.33 %	
PE Tchamma	444.9	473.6	+6.47 %	
PE Tolpan Sur	388.0	399.7	+3.00 %	LF
PE Totoral	174.7	142.5	-18.44 %	RO
PE Ucuquer 2	16.7	3.3	-80.17 %	
PE Valle de los Vientos	414.1	357.8	-13.59 %	
PFV Almeyda	487.3	509.4	+4.54 %	LF
PFV Andes Solar	167.0	175.3	+4.97 %	
PFV Andes Solar II-A	388.0	266.0	-31.45 %	
PFV Andes Solar II-B	-	16.0	GNP	
PFV Atacama Solar II	1097.5	1251.1	+14.00 %	
PFV Azabache	274.0	467.6	+70.69 %	LF
PFV Bolero	1048.6	1049.5	+0.09 %	
PFV Campos del Sol	3343.7	3123.8	-6.58 %	
PFV Capricornio	757.2	696.9	-7.96 %	
PFV Carrera Pinto	790.9	734.9	-7.08 %	
PFV Cerro Dominador	709.6	847.9	+19.50 %	
PFV Chañares	185.2	198.2	+7.01 %	
PFV Conejo	630.8	913.3	+44.78 %	
PFV Coya	1628.2	960.8	-40.99 %	P
PFV Diego de Almagro	109.5	131.4	+19.96 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1957.9	1836.3	-6.21 %	
PFV Domeyko	971.4	1145.2	+17.88 %	
PFV Doña Carmen	194.6	232.8	+19.64 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2087.5	2026.2	-2.94 %	
TER Guacolda 2	2047.4	2313.8	+13.01 %	
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	DF
TER Guacolda 4	2408.3	2419.6	+0.47 %	RO
TER Guacolda 5	2539.6	2439.8	-3.93 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	DF
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	6925.8	5903.1	-14.77 %	
TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
TER Laja Energía Verde	240.0	117.0	-51.25 %	
TER Lautaro I	624.0	604.5	-3.12 %	
TER Lautaro II	528.0	481.1	-8.88 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	336.0	269.6	-19.76 %	
TER Los Espinos	100.5	0.0	-100.00 %	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	102.0	GNP	RO
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	182.4	151.0	-17.19 %	LF
TER Mejillones-CTA	2003.6	2348.9	+17.23 %	
TER Mejillones-CTH	1904.4	2512.8	+31.95 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	2866.0	2423.2	-15.45 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	1966.0	1898.0	-3.46 %	
TER Nehuenco I Gas Arg	5639.9	5519.0	-2.14 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	3975.0	3935.0	-1.01 %	
TER Nehuenco II Gas Arg	4547.4	4588.0	+0.89 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	84.0	GNP	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	1450.0	2118.6	+46.11 %	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	888.0	810.4	-8.74 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV ELENA	-	0.0	-	
PFV El Aguila	13.7	12.1	-11.68 %	
PFV El Pelicano	854.1	775.6	-9.19 %	
PFV El Romero	1478.8	1425.0	-3.64 %	
PFV Finis Terrae	1452.9	1414.9	-2.61 %	
PFV Granja Solar	706.1	786.9	+11.45 %	
PFV Guanchoi	978.4	93.9	-90.40 %	P
PFV Huatacondo	507.4	614.3	+21.07 %	
PFV Jama	145.0	478.6	+230.00 %	
PFV Javiera	466.3	447.3	-4.07 %	
PFV La Cruz Solar	471.4	493.4	+4.66 %	
PFV La Huayca II	156.0	130.8	-16.16 %	
PFV La Huella	648.7	683.2	+5.31 %	
PFV La Silla	14.3	14.0	-1.82 %	
PFV Lalackama	344.1	421.8	+22.56 %	
PFV Lalackama II	80.0	125.1	+56.36 %	
PFV Llano de Llampos	753.8	764.5	+1.42 %	
PFV Los Loros	287.8	312.7	+8.66 %	LF
PFV Los Tilos	0.0	28.1	GNP	
PFV Luz del Norte	240.6	1126.0	+367.98 %	
PFV Malgarida	1882.8	1978.4	+5.08 %	
PFV María Elena	460.5	531.9	+15.51 %	
PFV Meseta de los Andes	1103.7	562.4	-49.05 %	
PFV Nuevo Quillagua	724.5	827.5	+14.22 %	
PFV Pampa Camarones	47.2	48.2	+2.12 %	
PFV Pampa Solar Norte	383.2	542.8	+41.65 %	
PFV Pampa Tigre	532.4	751.1	+41.07 %	LF
PFV Pozo Almonte Solar II	55.8	63.7	+14.12 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	125.7	135.1	+7.51 %	
PFV Quilapilun	864.5	857.1	-0.85 %	
PFV Rio Escondido	1413.3	1302.0	-7.88 %	
PFV Salvador	415.7	344.8	-17.07 %	
PFV San Andres	282.0	281.2	-0.28 %	
PFV San Pedro	864.4	847.5	-1.95 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	587.4	645.9	+9.96 %	
PFV Sol de Lila	1094.2	1343.8	+22.81 %	
PFV Sol de los Andes	567.2	737.2	+29.97 %	
PFV Sol del Desierto	2058.4	1916.8	-6.88 %	
PFV Tamaya Solar	551.0	878.4	+59.41 %	
PFV Uribe Solar	396.3	413.1	+4.23 %	LF
PFV Usya	420.9	416.4	-1.06 %	LF
PFV Valle Escondido	1024.4	962.4	-6.05 %	
PFV Valle del Sol	550.2	1366.8	+148.42 %	P
PMG HP Aillin	8.2	4.8	-41.94 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	20.1	21.6	+7.70 %	PMG
PMG HP Callao	6.4	18.8	+194.73 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	133.8	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	232.0	-	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	0.0	68.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	4712.8	4379.0	-7.08 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	2651.8	2578.0	-2.78 %	
TER Nueva Ventanas	3819.8	4688.0	+22.73 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	517.8	-1.93 %	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	-	MM, RO
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	1150.7	0.0	-100.00 %	
TER Quintero 1B Gas Arg	1267.6	2395.0	+88.94 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	2450.0	0.0	(*) -100.00 %	
TER San Isidro I Gas Arg	5479.4	7657.9	(*) +39.76 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	3230.5	0.0	(*) -100.00 %	
TER San Isidro II Gas Arg	4730.2	7523.8	(*) +59.06 %	
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	1618.7	859.5	-46.90 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	127.5	-64.61 %	
TER Santa María	8369.4	8064.0	-3.65 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	1320.8	1330.0	+0.70 %	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	642.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	604.2	523.2	-13.41 %	
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	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	20.0	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Corrales	69.8	69.1	-1.03 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.14 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	7.9	8.8	+11.39 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	3.9	50.0	+1177.83 %	PMG
PMG HP MC2	1.1	13.9	+1147.85 %	PMG
PMG HP MC3	7.2	16.0	+122.36 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	94.9	+31.81 %	PMG
PMG HP Nalcas	39.0	51.9	+33.17 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	148.9	147.5	-0.91 %	PMG
PMG HP Palacios	28.6	23.2	-18.74 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	64.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	72.0	93.1	+29.31 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.4	-0.20 %	PMG
PMG HP Renaico	77.4	103.0	+33.16 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	28.7	31.1	+8.29 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-U16 GNL	2173.1	4077.0	(*) +87.61 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	1356.6	1327.1	-2.17 %	LF
TER Trincao	397.1	308.4	-22.33 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	24.0	0.0	-100.00 %	LF
TER Ventanas II	2217.0	2498.0	+12.67 %	LF, RO
TER Viñales	528.0	465.1	-11.92 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	153.2	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	169.5	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**225072.9**	**222023.8**	**-1.35 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	43.2	47.8	+10.74 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.1	22.0	+4.37 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	68.3	66.4	-2.82 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	23.3	21.1	-9.68 %
PMGD HP Cavancha	0.0	42.8	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	65.5	48.2	-26.35 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	11.7	+10.21 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	26.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	61.5	-
PMGD HP Dongo	30.6	33.3	+8.85 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.7	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	3.6	3.2	-13.43 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.0	-
PMGD HP El Atajo	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Brinco	2.7	3.0	+10.44 %
PMGD HP El Canelo	45.0	44.5	-1.07 %
PMGD HP El Colorado	6.8	24.8	+266.83 %
PMGD HP El Diuto	59.4	47.7	-19.75 %
PMGD HP El Galpón	6.3	5.4	-15.13 %
PMGD HP El Llano	8.3	6.9	-16.09 %
PMGD HP El Manzano	67.2	61.1	-9.15 %
PMGD HP El Mirador	0.0	2.7	-
PMGD HP El Toro Nº2	22.8	23.5	+3.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.1	19.0	-17.45 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.3	14.7	-3.63 %
PMGD HP La Arena	45.7	77.1	+68.83 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.3	-3.80 %
PMGD HP La Compañía II	35.8	31.3	-12.60 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	10.7	11.6	+8.21 %
PMGD HP Las Flores	0.0	43.5	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	82.1	91.9	+11.97 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	12.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	1.5	-
PMGD HP Los Morros	31.3	30.8	-1.58 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Sierra	20.8	17.9	-13.95 %
PMGD PFV Lockma	-	39.0	-
PMGD PFV Loica	26.0	21.3	-18.07 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	12.6	10.5	-16.33 %
PMGD PFV Loreto	21.6	17.8	-17.83 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.8	22.4	-9.66 %
PMGD PFV Los Jotes	0.9	1.9	+97.47 %
PMGD PFV Los Lagos	18.0	10.0	-44.32 %
PMGD PFV Los Libertadores	46.0	34.6	-24.89 %
PMGD PFV Los Lirios	-	1.8	-
PMGD PFV Los Magnolios	27.6	21.4	-22.33 %
PMGD PFV Los Molinos	87.1	75.8	-13.05 %
PMGD PFV Los Paltos	22.9	21.7	-5.40 %
PMGD PFV Los Patos	23.5	23.0	-1.96 %
PMGD PFV Los Perales	19.0	18.5	-3.05 %
PMGD PFV Los Puquios	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	19.9	-4.49 %
PMGD PFV Los Tordos	48.8	42.5	-13.04 %
PMGD PFV Luce Solar	25.0	21.6	-13.73 %
PMGD PFV Luders	26.1	25.6	-2.07 %
PMGD PFV Lumbreras	31.2	23.7	-24.06 %
PMGD PFV Luna	19.6	15.9	-18.92 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.9	20.6	+3.69 %
PMGD PFV Malaquita II	86.9	84.3	-2.94 %
PMGD PFV Malinke	15.1	12.4	-17.84 %
PMGD PFV Manao	25.0	21.3	-14.99 %
PMGD PFV Mandinga	44.1	38.7	-12.45 %
PMGD PFV Marambio	20.8	17.7	-14.87 %
PMGD PFV Marchigue II	67.2	75.9	+13.04 %
PMGD PFV Marchigue VII	23.9	20.2	-15.35 %
PMGD PFV Marin	28.1	25.4	-9.63 %
PMGD PFV María Pinto	23.5	16.8	-28.44 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.3	52.4	-13.22 %
PMGD PFV Meli	0.0	74.5	-
PMGD PFV Membrillo	5.7	4.6	-19.01 %
PMGD PFV Mercurio Sur	31.8	21.0	-34.00 %
PMGD PFV Milán A	19.3	15.2	-21.64 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	23.2	-
PMGD PFV Montt	26.6	21.5	-19.22 %
PMGD PFV Mostazal	79.0	72.8	-7.87 %
PMGD PFV Moya	74.8	40.6	-45.79 %
PMGD PFV Mutupín	83.2	62.7	-24.64 %
PMGD PFV Nahuén	86.1	61.6	-28.45 %
PMGD PFV Nan	9.5	8.9	-6.56 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.2	21.2	-18.94 %
PMGD PFV Nihue	23.5	23.9	+1.84 %
PMGD PFV Norte Chico	17.9	16.4	-8.35 %
PMGD PFV Ocoa	24.1	25.8	+6.97 %
PMGD PFV Olivillo	77.8	67.9	-12.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	23.0	25.7	+11.87 %
PMGD HP MSA-I	0.0	4.6	-
PMGD HP Maisán	2.6	2.9	+10.88 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	66.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	43.2	39.6	-8.36 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	0.9	-49.99 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	7.6	-
PMGD HP Munilque II	6.7	7.1	+4.87 %
PMGD HP Palmar	21.6	27.4	+26.85 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.3	7.1	+34.96 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.0	18.8	-18.34 %
PMGD HP Purísima	1.8	1.6	-10.73 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.5	5.5	+58.63 %
PMGD HP Robleria	34.1	32.0	-6.32 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	0.0	8.8	-
PMGD HP Santa Isabel	9.8	9.1	-6.51 %
PMGD HP Santa Rosa	1.7	11.8	+578.80 %
PMGD HP Sauce Andes	13.2	9.8	-26.11 %
PMGD HP Trailelfú	3.2	3.0	-6.87 %
PMGD HP Tranquil	0.5	30.3	+6550.55 %
PMGD HP Truful Truful	19.2	19.1	-0.78 %
PMGD PE El Arrebol	43.6	33.2	-23.88 %
PMGD PE El Nogal	53.6	41.1	-23.37 %
PMGD PE Huajache	16.3	13.0	-20.38 %
PMGD PE Las Peñas	21.7	57.3	+164.36 %
PMGD PE Lebu III	14.2	4.6	-67.75 %
PMGD PE Raki	24.4	31.4	+28.50 %
PMGD PE Ucuquer	11.4	4.1	-64.51 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	36.0	26.2	-27.26 %
PMGD PFV Alcaldesa	61.0	51.4	-15.80 %
PMGD PFV Alcon Solar	91.3	77.5	-15.09 %
PMGD PFV Alhué	41.0	35.7	-12.92 %
PMGD PFV Alicahue	20.0	17.9	-10.31 %
PMGD PFV Alto Solar	12.7	8.2	-35.43 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.5	13.0	+3.84 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.9	9.2	-61.55 %
PMGD PFV Anakena	85.2	91.0	+6.69 %
PMGD PFV Antonia	25.4	20.6	-18.92 %
PMGD PFV Argomedo	52.8	40.1	-24.03 %
PMGD PFV Ariztía	23.4	5.1	-78.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Orion	26.0	17.2	-34.00 %
PMGD PFV Ovalle Norte	68.8	64.0	-7.02 %
PMGD PFV Ovejería	60.6	70.8	+16.78 %
PMGD PFV PAS1	55.3	84.9	+53.51 %
PMGD PFV PSF Horizonte	49.4	43.2	-12.68 %
PMGD PFV Pachira	89.8	74.6	-16.97 %
PMGD PFV Paine	96.3	91.6	-4.89 %
PMGD PFV Palto Sunlight	76.5	66.9	-12.58 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.1	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	50.6	45.0	-10.92 %
PMGD PFV Panquehue II	31.9	38.1	+19.40 %
PMGD PFV Paraguay	78.5	72.4	-7.81 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	27.5	21.4	-22.43 %
PMGD PFV Parque Curicura	85.5	77.3	-9.58 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	92.9	77.4	-16.61 %
PMGD PFV Parque Nancagua	21.3	18.9	-11.55 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	16.4	38.5	+134.36 %
PMGD PFV Parque San Javier	48.0	41.2	-14.09 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	73.8	58.2	-21.13 %
PMGD PFV Parque Solar El Olivar	78.7	47.5	-39.73 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	34.8	51.4	+47.39 %
PMGD PFV Pastrán	94.0	89.8	-4.50 %
PMGD PFV Pedreros	27.9	22.0	-20.93 %
PMGD PFV Pegasus	26.7	22.3	-16.41 %
PMGD PFV Penaflor	85.5	75.7	-11.56 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.2	12.5	-50.33 %
PMGD PFV Pepa	60.4	71.5	+18.27 %
PMGD PFV Pequen	14.8	18.5	+25.20 %
PMGD PFV Peralillo	10.5	11.9	+13.71 %
PMGD PFV Pica	2.5	1.8	-27.06 %
PMGD PFV Pichon	-	0.0	-
PMGD PFV Picunche	41.7	60.8	+45.87 %
PMGD PFV Piduco	-	27.0	-
PMGD PFV Pilpilen	27.1	22.5	-16.84 %
PMGD PFV Piquero	91.8	79.0	-14.01 %
PMGD PFV Pirque	22.1	18.7	-15.33 %
PMGD PFV Pitotoy	27.1	18.9	-30.35 %
PMGD PFV Pitra	29.1	22.1	-24.05 %
PMGD PFV Placilla	58.7	67.9	+15.61 %
PMGD PFV Playerito	27.1	21.9	-19.19 %
PMGD PFV Playero	27.4	22.4	-18.07 %
PMGD PFV Playeron	27.7	21.5	-22.44 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.5	9.7	-7.45 %
PMGD PFV Población	23.3	19.5	-16.31 %
PMGD PFV Portezuelo	22.4	19.0	-15.08 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	20.6	-
PMGD PFV Puangue	35.6	25.9	-27.24 %
PMGD PFV Puelche	22.6	15.6	-30.91 %
PMGD PFV Puente Solar	24.5	18.7	-23.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	15.8	12.8	-19.13 %
PMGD PFV Astillas	76.3	89.0	+16.54 %
PMGD PFV Avel Solar	85.9	56.2	-34.61 %
PMGD PFV Aviles	69.1	56.8	-17.84 %
PMGD PFV Bellavista	93.8	67.2	-28.35 %
PMGD PFV Bellavista	18.8	8.2	-56.33 %
PMGD PFV Berrueco	88.1	71.5	-18.86 %
PMGD PFV Bulnes Barones	16.8	16.8	+0.00 %
PMGD PFV Bérgamo	17.5	13.7	-21.69 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	72.1	30.4	-57.84 %
PMGD PFV Cabilsol	21.7	20.1	-7.24 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	87.0	83.5	-4.11 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.1	-24.32 %
PMGD PFV Calama	87.9	93.2	+6.08 %
PMGD PFV Calle Larga	28.3	23.8	-15.89 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.2	23.0	-15.45 %
PMGD PFV Canelillo	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	28.9	11.8	-59.04 %
PMGD PFV Cantera	0.0	14.7	-
PMGD PFV Cantillana	78.8	39.0	-50.50 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	64.1	49.5	-22.82 %
PMGD PFV Casuto	22.0	18.4	-16.21 %
PMGD PFV Catemu	18.9	16.0	-15.43 %
PMGD PFV Catán	24.4	24.0	-1.68 %
PMGD PFV Cauquenes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chacabuco	92.2	84.9	-7.92 %
PMGD PFV Chalinga	26.2	23.1	-12.10 %
PMGD PFV Champa	-	0.0	-
PMGD PFV Chancon	21.5	19.9	-7.35 %
PMGD PFV Chimbarongo	112.5	20.3	-81.99 %
PMGD PFV Chuchiñi	15.7	12.0	-23.94 %
PMGD PFV Cipres	55.0	62.1	+12.93 %
PMGD PFV Citrino	19.2	14.4	-25.01 %
PMGD PFV Ckilir	62.8	46.6	-25.84 %
PMGD PFV Cocharcas	24.9	20.0	-19.84 %
PMGD PFV Cocinillas	26.2	23.0	-12.22 %
PMGD PFV Coinco	-	1.1	-
PMGD PFV Colchagua	11.8	9.8	-16.86 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	10.1	-
PMGD PFV Condor Pelvin	22.8	20.7	-9.07 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.2	7.6	-7.54 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	77.4	65.6	-15.35 %
PMGD PFV Covadonga	76.0	88.6	+16.55 %
PMGD PFV Crucero	22.9	15.7	-31.58 %
PMGD PFV Cruz	25.6	27.5	+7.45 %
PMGD PFV Curacavi	27.4	22.9	-16.57 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.4	21.0	+28.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pullalli	24.3	18.9	-22.24 %
PMGD PFV Punta Baja	18.5	18.4	-0.61 %
PMGD PFV Queltehue	25.4	20.2	-20.66 %
PMGD PFV Quetena	88.0	69.8	-20.73 %
PMGD PFV Quillay	24.9	17.8	-28.49 %
PMGD PFV Quinantu	79.5	61.5	-22.57 %
PMGD PFV Quinta	21.4	27.0	+26.34 %
PMGD PFV RDCL SAN	75.9	61.2	-19.43 %
PMGD PFV RLA	22.7	17.4	-23.33 %
PMGD PFV Ranguil	18.0	13.7	-24.01 %
PMGD PFV Ratulemus	23.0	1.4	-94.05 %
PMGD PFV Rauquen	70.9	66.6	-5.96 %
PMGD PFV Recoleta	62.9	57.3	-8.91 %
PMGD PFV Rexner	23.4	20.7	-11.46 %
PMGD PFV Rinconada	75.8	69.9	-7.73 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	54.8	74.1	+35.27 %
PMGD PFV Rinconada Norte	27.1	23.5	-13.48 %
PMGD PFV Rodeo	21.6	19.2	-11.06 %
PMGD PFV Romeria	67.7	67.6	-0.22 %
PMGD PFV Rosario	-	0.0	-
PMGD PFV Rovián	66.5	57.3	-13.86 %
PMGD PFV Río Peuco	20.0	14.5	-27.28 %
PMGD PFV SAMO BAJO	2.0	18.5	+824.30 %
PMGD PFV SDSI	21.7	14.6	-32.73 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	21.6	21.1	-2.31 %
PMGD PFV Salerno Solar	22.6	17.8	-21.04 %
PMGD PFV San Antonio	55.7	68.3	+22.58 %
PMGD PFV San Camilo	28.3	23.2	-17.88 %
PMGD PFV San Carlos	23.8	14.3	-39.80 %
PMGD PFV San Emilio I	27.1	22.0	-18.86 %
PMGD PFV San Francisco	25.8	25.3	-1.78 %
PMGD PFV San Isidro	23.2	18.7	-19.19 %
PMGD PFV San José II	32.6	27.5	-15.52 %
PMGD PFV San Pedro	18.9	19.0	+0.42 %
PMGD PFV San Ramiro	79.6	59.2	-25.63 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.6	8.6	-18.81 %
PMGD PFV Santa Amelia	31.8	24.0	-24.32 %
PMGD PFV Santa Carolina	25.6	20.8	-18.87 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	15.4	+23.44 %
PMGD PFV Santa Clara	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	87.3	72.1	-17.46 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	89.7	61.8	-31.09 %
PMGD PFV Santa Emilia	92.3	76.4	-17.23 %
PMGD PFV Santa Ester	27.1	23.0	-15.22 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.2	39.0	-0.57 %
PMGD PFV Santa Inés	24.0	20.0	-16.71 %
PMGD PFV Santa Julia	21.7	20.2	-6.91 %
PMGD PFV Santa Laura	15.8	18.2	+15.44 %
PMGD PFV Santa Luisa	23.7	20.2	-14.82 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.9	11.3	-56.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dadinco	27.9	21.4	-23.30 %
PMGD PFV Darlin	78.8	72.3	-8.23 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.6	78.1	-1.96 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.2	19.6	-22.03 %
PMGD PFV Don Enrique	94.5	91.3	-3.38 %
PMGD PFV Don Eugenio	21.4	16.0	-25.30 %
PMGD PFV Don Jorge	32.4	26.6	-18.06 %
PMGD PFV Don Mariano	24.9	20.7	-16.65 %
PMGD PFV Don Martín	17.8	13.1	-26.23 %
PMGD PFV Don Rodrigo	4.9	4.9	+0.00 %
PMGD PFV Doñihue	68.5	65.9	-3.87 %
PMGD PFV Duqueco Solar	84.0	55.2	-34.28 %
PMGD PFV Eclipse	39.4	53.3	+35.03 %
PMGD PFV El Boco	25.1	50.0	+99.20 %
PMGD PFV El Castaño	59.5	58.3	-2.12 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.4	13.1	+6.10 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.4	12.3	-0.93 %
PMGD PFV El Chincol	30.2	24.5	-18.89 %
PMGD PFV El Chucao	23.6	18.0	-23.68 %
PMGD PFV El Cóndor	10.0	10.1	+0.22 %
PMGD PFV El Divisadero	18.8	18.3	-2.74 %
PMGD PFV El Estero	17.6	14.4	-18.22 %
PMGD PFV El Flamenco	75.5	74.8	-1.00 %
PMGD PFV El Huaso	19.8	15.3	-22.49 %
PMGD PFV El Ingenio	-	4.4	-
PMGD PFV El Laurel	55.8	46.3	-17.14 %
PMGD PFV El Litre	84.2	70.8	-15.90 %
PMGD PFV El Monte	25.8	20.8	-19.31 %
PMGD PFV El Picurio	23.0	26.3	+14.43 %
PMGD PFV El Pilpen	24.9	21.8	-12.33 %
PMGD PFV El Pitio	22.4	22.0	-2.01 %
PMGD PFV El Piuquen	28.8	23.2	-19.50 %
PMGD PFV El Queltehue	27.2	21.5	-21.10 %
PMGD PFV El Quemado	30.4	25.2	-17.13 %
PMGD PFV El Queule	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	26.4	19.7	-25.15 %
PMGD PFV El Roble	24.1	56.6	+134.73 %
PMGD PFV El Romeral	67.0	74.7	+11.36 %
PMGD PFV El Salitral	27.8	24.6	-11.81 %
PMGD PFV El Sauce	24.1	20.4	-15.44 %
PMGD PFV El Sharon	25.8	2.0	-92.45 %
PMGD PFV El Tiuque	6.5	7.1	+9.46 %
PMGD PFV El Zorzal	24.7	20.6	-16.84 %
PMGD PFV Encino	7.4	12.0	+63.22 %
PMGD PFV Encon	72.2	61.2	-15.24 %
PMGD PFV Erinome	23.8	19.3	-18.86 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.6	23.2	-1.42 %
PMGD PFV Esfena	13.4	12.9	-4.21 %
PMGD PFV Esperanza	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	24.9	22.6	-9.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Rita	25.7	18.9	-26.50 %
PMGD PFV Santuario	25.9	25.2	-2.63 %
PMGD PFV Saturno Norte	46.7	22.1	-52.76 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	67.9	60.2	-11.31 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.9	20.8	+4.44 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	93.7	86.5	-7.74 %
PMGD PFV Talca	77.5	63.3	-18.27 %
PMGD PFV Talhuén	18.7	22.3	+19.09 %
PMGD PFV Tamarugo	26.1	22.0	-15.46 %
PMGD PFV Tambo Real	19.7	18.8	-4.61 %
PMGD PFV Taranto	80.2	71.2	-11.20 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	9.8	30.0	+205.09 %
PMGD PFV Til Til	15.9	15.6	-2.22 %
PMGD PFV Torino	50.6	40.3	-20.42 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.5	21.3	-12.99 %
PMGD PFV Trebal	18.7	17.7	-5.46 %
PMGD PFV Trebo	27.0	18.8	-30.49 %
PMGD PFV Trica-Dos	21.6	16.9	-21.69 %
PMGD PFV Tricahue II	82.8	62.2	-24.87 %
PMGD PFV Trinidad	28.1	23.4	-16.83 %
PMGD PFV Tucuquere	27.8	23.4	-16.01 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.1	-85.90 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	1.1	-52.10 %
PMGD PFV Valle Este II	69.4	83.1	+19.61 %
PMGD PFV Valle Oeste II	69.2	80.9	+17.00 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	24.7	21.6	-12.75 %
PMGD PFV Ventisquero	-	75.4	-
PMGD PFV Venturada	86.9	69.1	-20.51 %
PMGD PFV Vicente	19.1	17.3	-9.26 %
PMGD PFV Victoria	93.6	62.9	-32.83 %
PMGD PFV Villa Alegre	58.0	50.4	-13.00 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.8	14.5	-36.30 %
PMGD PFV Villa Moscoso	24.9	23.7	-4.49 %
PMGD PFV Villa Prat	21.6	21.1	-2.29 %
PMGD PFV Villa Seca	21.8	19.4	-10.80 %
PMGD PFV Villa Solar	23.0	21.0	-8.76 %
PMGD PFV Vituco 2B	23.9	19.0	-20.45 %
PMGD PFV Ñilhue	5.8	6.1	+4.90 %
PMGD PFV Ñiquén	25.8	21.7	-15.84 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	3.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fardela Negra	28.0	21.2	-24.14 %
PMGD PFV Filomena	24.2	20.8	-14.22 %
PMGD PFV Florencia Solar	89.0	82.2	-7.58 %
PMGD PFV Foster	26.5	22.2	-16.19 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	25.7	25.3	-1.67 %
PMGD PFV Fulgor	8.1	4.3	-46.99 %
PMGD PFV GR Lemu	48.1	39.0	-18.98 %
PMGD PFV GR Peumo	82.8	63.2	-23.65 %
PMGD PFV GR Pitao	98.6	81.8	-16.97 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	71.0	-15.67 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	86.8	58.0	-33.18 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.1	20.9	-9.59 %
PMGD PFV Gabriela	95.6	89.7	-6.10 %
PMGD PFV Girasoles	22.5	17.4	-22.97 %
PMGD PFV Granada	77.9	59.7	-23.41 %
PMGD PFV Granate	96.3	90.8	-5.70 %
PMGD PFV Guadalao	29.7	23.0	-22.57 %
PMGD PFV Guadalupe	51.7	48.1	-6.92 %
PMGD PFV Guanaco Solar	83.9	69.2	-17.56 %
PMGD PFV Guarana	12.8	11.6	-9.05 %
PMGD PFV Helios	15.2	13.2	-13.23 %
PMGD PFV Homero	25.7	24.6	-4.16 %
PMGD PFV Hormiga	13.4	12.3	-7.84 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	24.9	20.1	-19.00 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	25.8	20.1	-22.18 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.3	23.8	-15.97 %
PMGD PFV Jahuel	52.8	47.2	-10.60 %
PMGD PFV Jaururo	20.2	16.2	-19.71 %
PMGD PFV Javiera Carrera	0.0	73.9	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.5	12.7	-5.96 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.4	11.7	+2.36 %
PMGD PFV La Acacia	60.5	20.9	-65.42 %
PMGD PFV La Blanquina	81.2	69.5	-14.45 %
PMGD PFV La Chapeana	15.3	13.4	-12.53 %
PMGD PFV La Chimba Bis	22.6	21.0	-7.07 %
PMGD PFV La Esperanza II	67.2	70.3	+4.74 %
PMGD PFV La Estancia	26.3	26.3	+0.00 %
PMGD PFV La Foresta	22.8	22.0	-3.79 %
PMGD PFV La Frontera	35.8	35.2	-1.72 %
PMGD PFV La Lajuela	72.9	60.5	-17.00 %
PMGD PFV La Ligua	22.1	18.1	-18.01 %
PMGD PFV La Manga	26.1	17.0	-34.98 %
PMGD PFV La Muralla	24.5	20.4	-16.54 %
PMGD PFV La Palma Solar	52.6	53.0	+0.80 %
PMGD PFV La Victoria	84.5	57.7	-31.68 %
PMGD PFV Lagunilla	16.1	15.3	-5.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	14.1	-
PMGD TER Coelemu	-	68.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.3	-
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	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	60.8	-
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	-	14.2	-
PMGD TER HBS	-	4.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	7.2	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cabras	24.9	19.1	-23.23 %
PMGD PFV Las Cachañas	71.9	60.3	-16.16 %
PMGD PFV Las Catitas	48.3	57.7	+19.49 %
PMGD PFV Las Chacras	24.0	18.0	-24.97 %
PMGD PFV Las Codornices	29.6	26.2	-11.37 %
PMGD PFV Las Lechuzas	30.4	24.6	-19.07 %
PMGD PFV Las Majadas	90.4	77.0	-14.84 %
PMGD PFV Las Mercedes	24.9	19.9	-19.84 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.3	11.3	-26.35 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	21.4	20.6	-3.58 %
PMGD PFV Las Palomas	22.6	22.9	+1.37 %
PMGD PFV Las Perdices	25.0	20.3	-18.51 %
PMGD PFV Las Rojas	17.1	10.2	-40.39 %
PMGD PFV Las Tencas	63.0	64.1	+1.72 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.7	19.5	-0.96 %
PMGD PFV Las Torcazas	27.3	23.5	-14.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	26.8	21.7	-18.80 %
PMGD PFV Las Turcas	20.3	12.8	-37.19 %
PMGD PFV Lima	0.0	10.2	-
PMGD PFV Linares	55.6	68.8	+23.80 %
PMGD PFV Lingue	26.6	21.3	-20.10 %
PMGD PFV Lipangue	21.3	19.9	-6.31 %
PMGD PFV Lirio del Campo	25.2	18.4	-26.80 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	86.7	42.9	-50.55 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.7	32.2	-12.23 %
PMGD PFV Llay Llay	95.5	84.9	-11.19 %
PMGD PFV Lo Boza	2.0	1.0	-48.07 %
PMGD PFV Lo Chacón	24.3	13.9	-42.73 %
PMGD PFV Lo Miranda	55.9	44.9	-19.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	14.9	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.4	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	37.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.2	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.7	-
PMGD TER Pinares	-	1.2	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.8	-
PMGD TER Raso Power	-	2.3	-
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 Tirúa	-	0.4	-
PMGD TER Tomaval	-	9.6	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.2	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	4.3	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**14940.0**	**14012.3**	**-6.21 %**

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 de la línea de 220 kV Lastarria - Ciruelos.
TER Angamos-ANG2	GNP por disponibilidad anticipada.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad TG1B.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro I GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 - 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Angamos-ANG2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación tubo roto en caldera, según SDCF 2023019651.
TER Antilhue	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023000944.
TER Guacolda 3	0.0	Indisponible. Causa informada: Operación de la protección del generador, según IF 2023000652.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en interruptor del pulverizador B, según IF 2023000326.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	100.0	Central debe operar de acuerdo a pronóstico de generación enviados al Coordinador por la CSP Cerro Dominador, con el fin de poder terminar pruebas pendientes y evitar variaciones que puedan traer problema en equipos mientras se llega a valores nominales de temperatura en sistema de sales, según IL 2023000067
HE Pangue	100.0	U-1 y U-2 limitada. Causa informada: En función de los análisis realizados por los especialistas, se solicita operar U-1 transitoriamente sin su sistema PSS activo hasta el reemplazo del sistema AVR proyectado para los meses de marzo y abril de 2023. La unidad podrá generar a plena capacidad limitada, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC, y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generación mayor a 200 MW, según IL 2022002400 e IL 2022002401.
PFV Pampa Tigre	72.12	Limitada a 75 MW. Causa informada: Grupo de inversores indisponibles debido a fusibles quemados en campo solar, según IL 2023000421.
TER Atacama 1 Diésel	69.3	TG1B limitada en 55 MW con diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras circuito secundario. Sin limitación para operar con GNL, según IL 2023000445.
TER Mejillones-CTM2	80.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER Ventanas II	100.0	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2023000211.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	60.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HP La Higuera	50.0	U-2 mantenimiento mayor,
TER Los Vientos Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1A GNL	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 Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	Limitada a no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2022 hasta el 31 de marzo de 2023. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 212/2022. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs. Según IL 2022002160.
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1309.01 msnm. Como cota objetivo semanal en la laguna de invernada (como periodo semanal se considerara al finalizar el Viernes de cada semana). Según IL 2022002392.
HE El Toro	100.0	C. El Toro limitada a variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la central sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. 3.- Considerar para el propósito anterior , un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m. de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2023000020.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Chacayes	100.0	C. Chacayes limitada a participar en prorratas, la central se encuentra en la cuenca del río Cachapoal aguas arriba de las obras de toma de la Central Sauzal y de los regantes de la Junta de Vigilancia del mismo río, se requiere que la central quede excluida del prorrateo de generación en atención a lo siguiente: Cuando se prorratea la generación en Chacayes, se debe verter caudal en la bocatoma, la cual se encuentra 12 km aguas arriba de la central, por lo tanto, se produce un desfase de 2 a 3 horas, entre el momento en que se baja la generación y el momento en que se recupera el caudal normal del río, lo que afecta significativamente el programa de riego de los regantes, quienes no pueden captar todo su derecho durante las horas de desfase, lo cual es particularmente critico debido a la condición de sequía en la cuenca, según IL 2023000041.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022000696.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Campiche	100.0	Limitada: Causa informada: Debido a las restricciones de ruido y medioambientales en la zona de Quintero y Puchuncaví es que la unidad tiene las siguientes restricciones de despacho en cuanto al horario y estado de temperatura de la turbina: Partida fría: Encendido entre las 06:00 hrs y las 11:00 hrs. ; Partida tibia: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 14:00 hrs. ; Partida caliente: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 17:00 hrs, según IL 2023000090.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada a 4 arranques frios en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Nueva Ventanas	100.0	Dadas las restricciones de ruido y medioambientales en la zona de Quintero y Puchuncaví es que la unidad tiene las siguientes restricciones de despacho en cuanto al horario y estado de temperatura de la turbina: Partida fría: Encendido entre las 06:00 hrs y las 11:00 hrs. Partida tibia: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 14:00 hrs. Partida caliente: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 17:00 hrs. Según IL 2023000091.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Cien arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia , en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o carga base producto de esta limitación, según IL 2022002241.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el mantenimiento mayor de TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Ventanas II	100.0	Limitada. Causa informada: Debido a las restricciones de ruido y medioambientales en la zona de Quintero y Puchuncaví es que la unidad tiene las siguientes restricciones de despacho en cuanto al horario y estado de temperatura de la turbina: Partida fría: Encendido a las 06:00 hrs. ; Partida tibia: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 11:00 hrs. ; Partida caliente: Encendido entre las 06:00 hrs. y las 19:00 hrs, según IL 2023000092. Y limitada a generar 195 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2023000211.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Llanos del Viento, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Campo Lindo, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes y PFV Andes Solar II B continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 421.86 m.s.n.m. y un gasto de 37 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.54 m.s.n.m. y un gasto de 100 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.36 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:03	CGE	S/E Talcahuano 52B2 de línea de 66 kV Talcahuano - Perales cerrado, normalizado el 100% de los consumos, según IF 2023001092.
00:29	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:37	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrado.
00:38	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
00:40	Kelar	C. Kelar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según 2023020812 e IL 202300460.
00:56	AES Andes	C. Volcán sale del servicio en forma intempestiva con 7.4 MW. Causa informada: Trip hidráulico por pérdida de aceite en inyector superior lado B, según IF 2023001094.
01:03	Enel Generación	C. Atacama 1 TV1C sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Se encontraba en pruebas, según IF 2023001089.
01:11	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sale del servicio en forma intempestiva con 65 MW. Causa informada: Runback de unidad por desenganche de TV1C, según IF 2023001095.
01:29	CGE	S/E Coronel 52BS1 abierto.
02:02	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
03:02	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
03:06	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
04:27	RNE	C. Guacolda 1 disponible y en servicio, según IF 2023001081. Queda limitada a 135 MW. Causa informada: Allta diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2023000466.
04:53	RNE	C. Guacolda 2 limitada a 134 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2023000467.
05:43	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
05:57	CGE	Línea de 66 kV Pelequén - Tap Rengo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023001097.
06:21	AES Andes	C. Angamos 2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2023019651.
06:40	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto, S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado.
06:51	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sincronizada en prueba, según IF 2023001095.
06:51	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
07:10	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:11	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:28	Chilquinta	S/E La Calera con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere llevar la S/E a modo local para descargar data directamente de la unidad remota. Causa informada: Apertura intempestiva de interruptor 52H1 (Según IF 2023001082), según SICF 2023020583.
08:29	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue y S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 kV.
08:36	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.

Hora	Centro de Control	Observación
08:42	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B y TV1C finalizadas pruebas y disponibles, según IF 2023001089 y 2023001095.
08:53	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:10	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue y S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo cerradas.
09:13	CGE	S/E Coronel 52BS1 cerrado por control de transferencia Transformador N° 3 de 154/66 kV, 60 MVA.
09:43	Transelec	S/E Cardones paño J3 abierto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo por relleno de SF6 al 52J3, según SDCF 2023020821.
09:47	Transelec	S/E Pan de Azúcar 52J1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de la función 50BF, asociado a la protección SEL 421 por investigación post falla, según SICF 2023020524.
09:53	AES Andes	C. Angamos 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023019651.
09:58	Arauco	C. MAPA realiza rechazo de carga en pruebas con 128 MW.
10:00	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mejora de condición insegura en transportador combustible a caldera, según SDCF 2023020616.
10:00	Enel Transmisión	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
10:15	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
10:39	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Perales con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación entre las estructuras N°38-64, debido a contaminación en la zona (Actualmente esta línea se encuentra en vacio), según SDCF 2023020664.
11:00	ENEL Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
11:06	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
11:34	AES Andes	C. Volcán disponible, según IF 2023001094.
11:48	Transelec	S/E Pan de Azúcar 52J1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023020524.
11:48	Transelec	S/E Pan de Azúcar 52J1 limitado. Causa informada: Bloqueo de la función 50BF sistema 2, queda en servicio 50BF sistema 1, según IL 2023000468.
12:25	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.
13:10	CGE	Línea de 66 kV Rosario - San Fernando tramo 66 kV Rosario -Tap Rengo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de aislador en estructura N° 184 (Relacionado con IF 2023001097), SDCF 2023020740.
13:13	CGE	Línea de 66 kV Penco - Tomé interrupción forzada por protecciones y se pierden 16 MW de consumos de SS/EE Tomé y Mahns. Causa informada: Árbol sobre la línea tramo Tomé - Mahns entre estructuras 104 y 105, según IF 2023001099.
13:25	Transelec	Línea de 66 kV Los Molles - Ovalle 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023001100.
13:30	CGE	S/E Tomé recupera el 80% por red media tensión.
13:38	Transelec	Línea de 66 kV Los Molles - Ovalle 2 cerrada, según IF 2023001100.
14:02	CGE	Línea de 66 kV Penco - Tomé cerrada y recuperado la totalidad de los consumos de SS/EE Tomé y Mahns, según IF 2023001099.
14:25	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1A disponible, según IF 2023001091.
14:40	AES Andes	S/E Minsal Transformador N° 1 de 110/23 kV y 25 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2023001103.
14:53	Transelec	Línea de 66 kV Hualpen - San Vicente con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en estructuras N° 1 a 21, según SICF 2023020774 y 2023020775.
15:00	Chilquinta	S/E La Calera cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023020583.
15:10	Transelec	S/E Diego de Almagro 52J3 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita por trabajos programados con SD 2023018530, según IF 2023001109.
15:19	Transelec	S/E Diego de Almagro 52J3 cerrado, según IF 2023001109.
15:56	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrado.
16:00	Enel Generación	C. El Toro U-3 sale de servicio en forma intempestiva con 20 MW, según IF 2023001104.
17:09	Enor Chile	C. Trincao U-4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga en radiador de la unidad, según SDCF 2023020987.
17:19	Enel Generación	C. Atacama TG1B sale de servicio en forma intempestiva con 30 MW. Causa informada: Trip por falla válvula splitter, según IF 2023001105.
17:19	Enor Chile	C. Trincao limitada en 12 MW. Causa informada: Cambio de aceite del motor de las unidades 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8, 9 y 10 de la central Trincao, el cambio de aceite se realizará de manera progresiva de una unidad a la vez, según IL 2023000469.
17:42	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023020616.
17:54	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 y compensación serie CS5 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2023001107 y 2023001106.

Hora	Centro de Control	Observación
18:13	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
18:40	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:43	AES Andes	S/E Minsal Transformador N° 1 de 110/23 kV, 25 MVA cerrado, según IF 2023001103.
18:51	CGE	Línea de 66 kV Rosario - San Fernando tramo 66 kV Rosario -Tap Rengo cerrada, según SDCF 2023020740.
18:58	Enel Generación	C. El Toro U-3 sincronizada en pruebas, según IF 2023001104.
19:07	AES Andes	C. Ventanas 2 limitada en 90 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de reja fija 2B, según SICF 2023021005.
19:22	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
19:22	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:24	Transelec	S/E Cardones paño J3 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023020821.
19:33	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Perales cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023020664.
19:54	LAP	C. PE San Juan cancelada limitación, según IL 2023000463.
19:57	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue y S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo abiertas para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 kV.
19:57	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado por control transferencia línea de 66 kV Maule - Talca 1 y 2.
19:58	Enel Generación	C. El Toro U-3 disponible y en servicio, según IF 2023001104. Queda limitado a mínimo técnico provisorio de 6 MW. Causa informada: Trabamiento del par de inyectores 3 y 6, según IL 2023000470.
20:00	AES Andes	C. Alfalfal BESS limitado a 6.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de Core N°3 por alarma presente en panel de control, según IL 2023000474.
20:22	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada, según IF 2023001107. Compensación CS5 continúa indisponible.
20:33	AES Andes	C. Cochrane 1 limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de pulverizador E, según SICF 2023021078.
20:46	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
20:46	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
21:55	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2
21:55	Enel Transmisión	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.
22:27	Celeoredes	S/E Ancoa compensación serie CS5 disponible y en servicio, según IF 2023001106.
22:37	Colbún	C. Chacabuquito indisponible. Causa informada: Anomalía en válvula de vaciado de tubería de presión, según IF 2023001110.
23:25	Transelec	S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Itahue y S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Convento Viejo cerradas.
23:29	CGE	S/E Chimbarongo 52CS abierto.
23:30	Transelec	S/E Diego de Almagro equipo CER SVC Plus limitado a -50 MVAr/+ 90 MVAr. Causa informada: Módulo 2 indisponible, según IL 2023000471.
23:38	CGE	S/E Chillán 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:41	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:41	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:59	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Lago Laja disminuye extracciones a 43 m3/s a solicitud de la DOH.
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 592.6 [MW]
09:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -33.7 [MW/m]
09:58	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín a 16 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:58	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida a 6.5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -465.2 [MW]
11:53	CGE	CDC solicita finalizar la redución de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por fin control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:53	Chilquinta	CDC solicita finalizar la redución de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por fin control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 44.5 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 12.84 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	CDC	Lago Laja promedio de extracciones diarias 43 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	CDC	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 12.08 m3/s a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
STS	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
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		
CGE	S/E Parral interruptores BS, BT1 y AT1 estados congelados.	12/02/2022	03:49		
Interchile	Todas las SS/EE datos scada.	06/03/2022	18:52		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
STS	S/E Negrete datos SCADA F/S	05/02/2023	00:00		
AES Andes	S/E La Cebada datos scada.	28/02/2023	00:00		
Gen. Metropolitana	C. Santa Lidia datos scada.	07/03/2023	20:00		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
TECK	Hot Line F/S	04/03/2022	07:30		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 08 de marzo de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023018832	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	22974 22975 22976 30014	S/E RANDE J1 S/E RANDE JT1 S/E RANDE JT2 S/E RANDE JT3 [EN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Integral del Transformador TR2, pruebas de control de las protecciones propias, inspección visual, temperaturas, nivel de aceite, ruidos, fugas, vibraciones y limpieza del depósito de aceite.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos internos de seguridad.	Mantenimiento Integral del Transformador TR2, pruebas de control de las protecciones propias, inspección visual, temperaturas, nivel de aceite, ruidos, fugas, vibraciones y limpieza del depósito de aceite.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 20:00	09-03-23 06:00	08-03-23 20:15	09-03-23 06:00
2023018548	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	2033	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	25135 25136	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J6 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar paño J6-J7 a solicitud de Chilquinta, por faenas de mejora paño J12 de S/E Cardones. Solicitud asociada 2023018022.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 10123324-2 DE CHILQUINTA, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 20:00	09-03-23 08:00	08-03-23 20:32	09-03-23 06:46
2023019175	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29498	S/E CAMPOS DEL SOL J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y mejoras de tablero de Servicios Auxiliares.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	Mantenimiento y mejoras de tablero de Servicios Auxiliares.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 19:00	09-03-23 08:00	08-03-23 19:47	09-03-23 06:00
2023020821	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	562	S/E CARDONES	2353	S/E CARDONES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Mantenimiento correctivo por relleno de SF6 al 52J3.	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Cardones: Mantenimiento correctivo por relleno de SF6 al 52J3. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, S/E Cardones: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de 52J3 . Subestación Cardones, Delimitar la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 17:00	08-03-23 21:00	08-03-23 09:43	08-03-23 19:24
2023017820	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	256	S/E CENTRAL QUINTERO	16771	S/E CENTRAL QUINTERO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quintero: Transferencia efectiva de interruptor 52J2 por incorporación de señales de estado, comandos y medidas a sistema SCADA de Transelec.	Medio	Actividades: S/E Quintero: Transferencia efectiva de interruptor 52J2 por incorporación de señales de estado, comandos y medidas a sistema SCADA de Transelec. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero: Paño J2 - Transformador 220/110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quintero: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. El proceso de transferencia se realizará paso a paso para validación de datos. NOTA: Pruebas de transferencia se realizarán secuencialmente, con las solicitudes cursadas por los paños restantes de la subestación. (Una vez finalizados trabajos asociados a transferencia de paño J1)	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 14:00	09-03-23 17:00	08-03-23 15:04	09-03-23 15:00
2023018140	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Patio 220kV, Proyecto reemplazo Desconectadores Paño J5, Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de los desconectadores 89J5-1 / 89J5-2.	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Maitencillo, Patio 220kV, Proyecto reemplazo Desconectadores Paño J5, Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de los desconectadores 89J5-1 / 89J5-2. 1.) Se revisará la salida de los circuitos desde la caja de agrupamiento 2.) se seguirá el recorrido de los circuitos por el interior de las canaletas en patio y en Sala SSGG, donde tendremos que levantar algunas tapas. 3.) se revisará la llegada de los circuitos a sala eléctrica para verificar el ingreso a esta. 4.) se revisará llegada de los circuitos a cajas control de 52J5 5.) Se revisarán los armarios de la llegada de los circuitos que se encuentran al interior de sala eléctrica. 6.) esta inspección se levantará principalmente por medio visual y fotográfico, de ser necesario se manipularán canaletas internas de cajas y bastidores, así como cables y sus marquillas para hacer seguimiento físico Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 14:00	09-03-23 13:00	08-03-23 14:01	09-03-23 20:38
2023018141	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2590	S/E MAITENCILLO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo, Patio 220kV, Proyecto reemplazo Desconectadores Paño J5, Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de los desconectadores 89J5-1 / 89J5-2.	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Maitencillo, Patio 220kV, Proyecto reemplazo Desconectadores Paño J5, Se realizará el levantamiento de los circuitos de control de los desconectadores 89J5-1 / 89J5-2. 1.) Se revisará la salida de los circuitos desde la caja de agrupamiento 2.) se seguirá el recorrido de los circuitos por el interior de las canaletas en patio y en Sala SSGG, donde tendremos que levantar algunas tapas. 3.) se revisará la llegada de los circuitos a sala eléctrica para verificar el ingreso a esta. 4.) se revisará llegada de los circuitos a cajas control de 52J5 5.) Se revisarán los armarios de la llegada de los circuitos que se encuentran al interior de sala eléctrica. 6.) esta inspección se levantará principalmente por medio visual y fotográfico, de ser necesario se manipularán canaletas internas de cajas y bastidores, así como cables y sus marquillas para hacer seguimiento físico Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 14:00	09-03-23 13:00	08-03-23 14:01	09-03-23 20:38
2023018819	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	361	S/E LA PALMA	32813	S/E LA PALMA C10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño 52C10 de S/E La Palma, alimentador disponible y sin carga, por Auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad Interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño 52C10 de S/E La Palma, alimentador disponible y sin carga, por Auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 14:00	08-03-23 19:00	08-03-23 08:24	08-03-23 19:56
2023018907	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: A solicitud de Latin American Power (SODI 8 - 9 -10) por Mantenimiento mayor de Subestación San Juan y Punta Colorada.	Bajo	Actividad: S/E Punta Colorada: A solicitud de Latin American Power (SODI 8 - 9 -10) por Mantenimiento mayor de Subestación San Juan y Punta Colorada. Restricción: No aplica Instalación con riesgo Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada Temporalidad del riesgo: Al inicio y al final del trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 09:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:12	08-03-23 20:51

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202301893 8	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	22663 22666 22667 31016 31017 31018 31019	S/E LABERINTO J12L S/E LABERINTO J13L S/E LABERINTO J11L S/E LABERINTO J091 S/E LABERINTO J092 S/E LABERINTO J021 S/E LABERINTO J022	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada, con instalacion en servicio.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Requiere orden de no reconexion para la subestación.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:30	08-03-23 18:00	08-03-23 09:07	08-03-23 14:00
202301911 0	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de contactos switch de mantenimiento TP-201. Levantamiento de ductos y caletas para trazado de cable de control desde el switch de mantenimiento a la UTR en subestación Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en Francisco: Switch de Teleprotección TPMO-201R a posición desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo.	Levantamiento de contactos switch de mantenimiento TP-201. Levantamiento de ductos y caletas para trazado de cable de control desde el switch de mantenimiento a la UTR en subestación Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en Francisco: Switch de Teleprotección TPMO-201R a posición desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:30	08-03-23 10:30	08-03-23 08:48	08-03-23 08:49
202301911 4	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento de contactos switch de mantenimiento TPMO-201R.Levantamiento de ductos y caletas para trazado de cable de control desde el switch de mantenimiento a la UTR en subestación Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en Francisco: Switch de Teleprotección TPMO-201R a posición desconectado	El riesgo del trabajo es bajo.	Levantamiento de contactos switch de mantenimiento TPMO-201R.Levantamiento de ductos y caletas para trazado de cable de control desde el switch de mantenimiento a la UTR en subestación Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en Francisco: Switch de Teleprotección TPMO-201R a posición desconectado	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:30	08-03-23 10:30	08-03-23 08:48	08-03-23 08:49
202302058 3	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	784	S/E LA CALERA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere llevar la SE a modo local para descargar data directamente de la Unidad remota a causa de apertura intempestiva de interruptor 52H1. Según IF-20230010B2	Se requiere llevar la SE a modo local para descargar data directamente de la Unidad remota a causa de apertura intempestiva de interruptor 52H1. Segun IF-20230010B2	-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:26	08-03-23 13:00	08-03-23 08:28	08-03-23 15:00
202300583 4	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2026	S/E CUMBRE	23447 23448 30756 30757	S/E CUMBRE K9 S/E CUMBRE K8 S/E CUMBRE K11 S/E CUMBRE K12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN por lavado de aislación en Barra principal sección 1 y 2, llegadas de los circuitos 1 y 2, diagonales 1 y 2 de S/E Cumbre, se requiere Bloqueo a la reconexión de los paños K8, K9, K11, K12 en Subestación Cumbre.	Riesgos a controlar por TEN.	Trabajos asociados a SI 20230055 90 (TEN).	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:02	08-03-23 22:36
2023014027	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios paños J6, J7, J8, J9, J10,y J11, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°2 y de transferencia.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Mirajе, 52J8, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E O'Higgins: 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, Central Gas Atacama: 52C-2B, 52D-72, 52C-2A y 52D2-50 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: 52J10 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Esmeralda: 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1 o L 220kV Atacama-Mirajе, C2 o Paño Transformación LJ06-Atacama o Paño Transformación LJ07-Atacama o Paño Transformación LJ09-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 21:29
2023011566	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792	S/E CENTRAL PARQUE EÓLICO SAN JUAN	16861 16862 16863	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN J1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN JT1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN JT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Subestación por pruebas eléctricas, revisión del estado de las conexiones, ajuste de contactos y limpieza manual de los aisladores.	Bajo pues se ejecuta por personal calificado, con equipos desenergizados y con puesta a tierra.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 07:36	08-03-23 19:54
2023012128	Subestacion	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	16858 16859	S/E PUNTA COLORADA J13 S/E PUNTA COLORADA J14	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Subestación por pruebas eléctricas, revisión del estado de las conexiones, ajuste de contactos y limpieza manual de los aisladores.	Bajo pues se ejecuta por personal calificado, con equipos desenergizados y con puesta a tierra.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 07:36	08-03-23 19:54
2023017074	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHUNGUNGO S.A.	326	Intervención	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILAPILUN	16723 16724	S/E CENTRAL QUILAPILUN J1 S/E CENTRAL QUILAPILUN J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de CELEO: Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Paños de S/E Los Maquis.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Quilapilún: No reconectar interruptores 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:46	08-03-23 12:26

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023013984	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama:Lavado de aislacion a equipos primarios paños J1, J2, J3, J4, J5, JR, J12 y J71, aisladores de pedestal, marcos de barra principal seccion N°1 y de transferencia.	Bajo	Restricciones: Terceros, S/E O'Higgins: 52J8 con bloqueo a la reconexión. Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraje, 52J5 y 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, Central Gas Atacama: 52C-1A, 52D1-10, 52C-1B Y 52D1-32 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: 52J3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J1, 52JT1, 52J2, 52J4, 52J5, 52JR, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o Paño Acoplador JR01-Atacama o Paño Transformación LJ01-Atacama o Paño Transformación LJ02-Atacama o Paño Transformación LJ04-Atacama o Tr: Trifásico 01, 220kV-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:52	08-03-23 19:24
2023014249	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899 1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP1 BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el seccionador , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado a los equipos 52J5,89J5-1 y 89J5-2.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52JR, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: 52J3, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
2023014283	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	514	S/E LOS LAGOS	14054	S/E LOS LAGOS B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño 52B4 de SE Los Lagos, por reemplazo e TTCC de este mismo. Para esta actividad se procederá a realizar el retiro de puentes desde polo del 89B4-2 hacia los TTCC y posterior normalización al termino de los trabajos, con apoyo de personal especialista de Lineas Vivas de Trasmisión. NUP 3596	Riesgo controlado y bajo. trabajo en instalaciones desconectadas.	La Linea Llollelhue Los Lagos 1 quedará energizada de forma radial desde SE Llollelhue. No afecta los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:23	08-03-23 20:55
2023014286	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2124	S/E LLOLLELHUE	24772	S/E LLOLLELHUE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar 52B1 en SE Llollelhue, para realizar trabajos con apoyo de personal de Lineas Vivas en SE Los Lagos , que consisten en Retiro de puentes desde polo del 89B4-2 hacia los TTCC. por cambio de equipos y posterior Normalización de puentes desde 89B4-2 hacia los nuevos TTCC.	Riesgo controlado. Trabajos en SE Los Lagos con apoyo de personal especialista de Lineas Vivas de transmisión	Asociado a SD 2023014283. Registro Interno PT 2023-00806	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:23	08-03-23 20:55
2023019648	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitencillo: Normalización de resorte asociado al interruptor 52H6 (Equipo PASS). Paño desvinculado de equipos en explotación.	Bajo	Actividades: MPB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado., S/E Maitencillo: Normalización de resorte asociado al interruptor 52H6 (Equipo PASS). Paño desvinculado de equipos en explotación.,Nota: El resorte que se va a reemplazar se encuentra retirado del interruptor y no hay energía acumulada. Igualmente, se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitación zona de trabajo . .	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	10-03-23 18:00	08-03-23 10:15	10-03-23 15:56
2023015056	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	29066 29067 29069 29070	S/E ALGARROBAL J5 S/E ALGARROBAL J6 S/E ALGARROBAL J8 S/E ALGARROBAL J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, L 220 kV. Maitencillo - Algarrobal C2 y C3, estructuras 21 a 96 , a solicitud de Transelec norte, según SODI 587.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad pertinentes.	Condiciones operacionales: S/E Algarrobal No reconectar J5; J6; J8 y J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:52	08-03-23 12:55
2023019548	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28218 28219	S/E PUNTA COLORADA J17 S/E PUNTA COLORADA J20	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: Ejecutar programa de puesta en servicio-Energización en vacio de los paños nuevos J21, J19 , J16, J18.	Bajo	Actividades: Primera energización de equipos (Barra), A solicitud de Eletrans, S/E Punta Colorada (NUP 2561): Ejecutar programa de puesta en servicio- Energización en vacio de los paños nuevos J21, J19 , J16, J18 (Nota 1: Actividad relacionada en el programa PES) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Paños J17 y J20 Delimitar Zona de Trabajo Conos y Cadenas	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:03	09-03-23 14:17
2023019546	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: Ejecutar programa de puesta en servicio-Energización en vacio de los paños nuevos J21, J19 , J16, J18.	Bajo	Actividades: Primera energización de equipos (Barra), A solicitud de Eletrans, S/E Punta Colorada (NUP 2561): Ejecutar programa de puesta en servicio- Energización en vacio de los paños nuevos J21, J19 , J16, J18 (Nota 1: Actividad relacionada en el programa PES) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Paños J17 y J20 Delimitar Zona de Trabajo Conos y Cadenas	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:03	09-03-23 14:17
2023015975	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	389 394 7489 7533 7534 7535 13478 26102 26103 26104 26105	S/E LOS MAQUIS J2 S/E LOS MAQUIS J1 S/E LOS MAQUIS J3 S/E LOS MAQUIS H3 S/E LOS MAQUIS H4 S/E LOS MAQUIS H5 S/E LOS MAQUIS H5 S/E LOS MAQUIS J5 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J6 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J7 [EN_REVISION] S/E LOS MAQUIS J8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Maquis.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Frente a una operación fortuita del paño en lavado, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:28	08-03-23 12:24

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023015977	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1056	S/E EL LLANO	16673	S/E EL LLANO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Maquis.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Frente a una operación fortuita del paño en lavado, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:28	08-03-23 12:24
2023015979	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	314	S/E CENTRAL HORNITOS	412	S/E CENTRAL HORNITOS JG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Maquis.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Frente a una operación fortuita del paño en lavado, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:28	08-03-23 12:24
2023015981	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	285	S/E CENTRAL LOS QUILOS	361	S/E CENTRAL LOS QUILOS BT5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Maquis.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Frente a una operación fortuita del paño en lavado, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:28	08-03-23 12:24
2023015984	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	301	S/E TOTORALILLO	398	S/E TOTORALILLO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Maquis.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Frente a una operación fortuita del paño en lavado, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:28	08-03-23 12:24
2023016099	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	7534	S/E LOS MAQUIS H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Totoralillo.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Frente a una operación fortuita del paño en lavado, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 12:41	08-03-23 14:56
2023016100	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	280	S/E ACONCAGUA	7529	S/E ACONCAGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Totoralillo.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Frente a una operación fortuita del paño en lavado, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 12:41	08-03-23 14:56
2023018818	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	361	S/E LA PALMA	32818	S/E LA PALMA C9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño 52C9 de S/E La Palma, alimentador disponible y sin carga, por Auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño 52C9 de S/E La Palma, alimentador disponible y sin carga, por Auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 13:00	08-03-23 08:24	08-03-23 19:56
2023019560	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22708	S/E LAGUNAS JCE2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE LAGUNA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección paño de compensación JCE02 y pruebas de conectividad con el SLRP,Nota: Modificación corresponde a cambio nominativo en protecciones.	Bajo	Actividades: SE LAGUNA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección paño de compensación JCE02 y pruebas de conectividad con el SLRP,Nota: Modificación corresponde a cambio nominativo en protecciones y sera realizada una a la vez. (La intervención será de un paño a la vez) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Compensación JCE02-LAG Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Lagunas, Armario de protecciones paño JCE02 Delimitar s/o señalizar zona de trabajo Lagunas, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo Lagunas, Protección S1 y S2 paño JCE02 Bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 20:00	08-03-23 12:20	08-03-23 13:47
2023016556	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI N° 672, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a 52H2 S/E Las Compañías. TRANSELEC informó lavado de aislación en sus instalaciones en Tramo Las Compañías-Romeral.	Riesgo Bajo, controlado en faenas propias de TRANSELEC en su Línea 110kV Maitencillo-Las Compañías.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:33	08-03-23 19:44
2023016779	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SODI 103 la empresa Transelec solicita no reconectar en caso de apertura interruptor 52J1 de SE Tap Off Río Toltén sin previo aviso al CNOT esto por trabajos de corte y poda de árboles en línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 y C2.	Trabajos por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados.	SE Tap Off Río Toltén: Interruptor 52J1 cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:35	08-03-23 18:43

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subfdtación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023016802	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC , según SODI 2327 por trabajos de poda en LT154KV Itahue- Tinguiririca Cto. 1	Sin riesgo para CGE Transmisión, trabajos de TRANSELEC en sus instalaciones	A solicitud de TRANSELEC , según SODI 2327, se requiere precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Empalme Teno.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:09	08-03-23 18:21
2023016848	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	2833	BA S/E MAULE 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 2332, por trabajos en sus instalaciones solicitan no reconectar/bloqueo de reconexión en los interruptores 52A2 de SE Maule y 52AT1 de S/E Linares .	No hay riesgos para la operación	A solicitud de TRANSELEC, según SODI 2332, por trabajos en sus instalaciones solicitan no reconectar/bloqueo de reconexión en los interruptores 52A2 de SE Maule y 52AT1 de S/E Linares	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:09	08-03-23 17:53
2023019532	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23189	S/E URIBE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por R.N.E. SE Acceso Norte: Lavado de aislación con línea energizada.	No hay riesgos mayores informados por R.N.E.	En SE Uribe, señalizar no reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 17:00	08-03-23 08:28	08-03-23 19:06
2023016899	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	374	S/E FATIMA	1568 1569 1570 1573 1563 1571 1572 3637	BA S/E FATIMA 66KV BP1 BA S/E FATIMA 66KV BP2 BA S/E FATIMA 66KV BT1 BA S/E FATIMA 15KV BT1 BA S/E FATIMA 154KV BP1 BA S/E FATIMA 15KV BP1 BA S/E FATIMA 15KV BP2 BA S/E FATIMA 154KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de empalme de canalizaciones proyectadas con cámaras eléctricas existentes en patios 66kV y 154kV, faena asociada al proyecto ampliación de SE Fátima el cual se encuentra en desarrollo.	Riesgo medio, trabajos controlados.	Para estos trabajo se requiere como medida de precaución no reconectar 52A1, 52A2, 52AT3, 52BT3, 52BT1, 52BT2, 52CT1, 52CT2, 52B1, 52B3, 52B4, 52B5 y 52B6. Condiciones que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 10:24	08-03-23 20:33
2023017078	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24108	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A2	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Corta de arboles próximo a instalación energizada.	Nivel de riesgo bajo.	52A2 Bloqueo a la reconexión Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:37	08-03-23 18:42
2023019199	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y mantenimiento de transformadores de medida de subestación Punta Colorada paño J7, trabajos consideran . . Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: Abierto 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2. En subestación Tres Quebradas: Abierto 52J3, 52J2, 52J1, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 . Subestación Lama: Abierto 52J1 52J5, 52J72, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1. Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Revisión y mantenimiento de transformadores de medida de subestación Punta Colorada paño J7, trabajos consideran . . Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: Abierto 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2. En subestación Tres Quebradas: Abierto 52J3, 52J2, 52J1, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 . Subestación Lama: Abierto 52J1 52J5, 52J72, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1. Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	Libre	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	ninguno			08-03-23 08:00	10-03-23 18:00	08-03-23 10:05	10-03-23 18:35
2023017342	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22476	S/E ENCUENTRO J12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras paño J12 de subestación Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador. Condiciones requeridas a Transelec en S/E Encuentro: No reconectar 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J14, 52J15, 52J16, 52J17, 52J18, 52JR, 52JS y 52JT1.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondientes para la actividad.	Lavado de aislación de estructuras paño J12 de subestación Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador. Condiciones requeridas a Transelec en S/E Encuentro: No reconectar 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J14, 52J15, 52J16, 52J17, 52J18, 52JR, 52JS y 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:07	08-03-23 16:52
2023017344	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22475	S/E ENCUENTRO J13	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras paño J13 de subestación Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda.Condiciones requeridas a Transelec en S/E Encuentro: No reconectar 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J14, 52J15, 52J16, 52J17, 52J18, 52JR, 52JS y 52JT1.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los correspondientes procedimientos de trabajo.	Lavado de aislación de estructuras paño J13 de subestación Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda. Condiciones requeridas a Transelec en S/E Encuentro: No reconectar 52J2, 52J3, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J10, 52J11, 52J14, 52J15, 52J16, 52J17, 52J18, 52JR, 52JS y 52JT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:07	08-03-23 16:53
2023019182	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Los Ángeles, celdas MT Transformador T5: modificación de alambrados secundarios de las corrientes en las celdas de acoplamiento 52CS51 y 52CS2. los cambios se realizarán en block de pruebas x50 y x70, correspondientes a protección y medidor respectivamente. Ambas Celdas no se encuentran en servicio y están retiradas de la barra de 15kV.	Riesgo medio trabajos en instalación en servicio.	S/E Los Ángeles, celdas MT Transformador T5: modificación de alambrados secundarios de las corrientes en las celdas de acoplamiento 52CS51 y 52CS2. los cambios se realizarán en block de pruebas x50 y x70, correspondientes a protección y medidor respectivamente. Ambas Celdas no se encuentran en servicio y están retiradas de la barra de 15kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 10:12	08-03-23 19:00
2023019026	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	S/E MARIQUINA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE MARIQUINA-NUP2738: Descargar respaldo de RTU (LOCAL), para poder configurar las señales asociadas al paño E3, cargar configuración con señales nuevas de equipo asociado al Paño E3 tanto en SCADA GE como en RTU, realización de DBSEQ para dejar nueva configuración definitiva en SCADA GE., realizar pruebas simuladas de señales asociadas a equipos del paño E3, desde RTU(LOCAL) a SCADA GE.	Riesgo bajo y controlado .	PT 2023-01146 registro Interno STS Habrá perdida de comunicación con la Subestación cuando se reincie la RTU y para poder realizar DBSEQ en SCADA GE.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	15-03-23 20:00	13-03-23 09:11	15-03-23 22:58
2023017869	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 25 se solicita No reconectar interruptor 52ET1 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:33	08-03-23 16:57

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023017920	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	863	S/E LOS MAITENES	4912	S/E LOS MAITENES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de comandos-estados-alarmas desde RTU-SCADA de los equipos 52J3, 89J3-1, 89J3-2 de Subestación Maitenes	Sin riesgos para el sistema, paño se desconecta.	Desconexión se realiza para la verificación del telecontrol del Paño J3 con aperturas y cierres en Subestación Maitenes.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 10:49	08-03-23 18:48
2023017927	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	487 488	BA S/E EL SALADO 110KV BP1 BA S/E EL SALADO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios paños H1, HT1, barra 110kV, paños ET1, E1; Barra 23 kV. incluye marcos de barra y línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios paños H1, HT1, barra 110kV, paños ET1, E1; Barra 23 kV. incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Subestación El Salado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chañares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chañaral, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, R77, Linea 23 Enami. con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 y L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 y Tr. Trifásico 01, 110/23kV-El Salado y Barra 110 kV-El Salado y Barra 23 kV-El Salado Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:52
2023017940	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1124	DIEGO DE ALMAGRO TR6 220/13.9KV 100MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paño SVC2.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paño SVC2 Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y Barra SVC - 13,8 kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 11:34	08-03-23 23:30
2023017941	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	19	CER SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO J76 MODULO 2 (+-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paño SVC2.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación Paño SVC2 Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JT6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-CCEE con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52C-SVC1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 06, 220/13kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 y Barra SVC - 13,8 kV-D. Almagro y SVC-Plus 01 D. Almagro-C.E. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar Zona De Trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 11:34	08-03-23 23:30
2023017947	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	19	CER SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO J76 MODULO 2 (+-50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Desconexión Módulo SVC 2 por mantenimiento de 6 (seis) Climatizadores del equipo CER.(en servicio el Módulo SVC 1)	Bajo	Actividades: Equipos de Aire Acondicionado de Precisión Equipo CER (Riego Equipo CER), S/E Diego de Almagro: Desconexión Módulo SVC 2 por mantenimiento de 6 (seis) Climatizadores del equipo CER.(en servicio el Módulo SVC 1) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SVC-Plus 01 D. Almagro-Módulo 1 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Rack IGBT Módulo SVC-2 . Instalación de puesta a tierra Rack IGBT Módulo SVC-2	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 10:16	08-03-23 23:30
2023018084	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1903	S/E MINSAL	2190 2192	BA S/E MINSAL 110KV BP1 BA S/E MINSAL 23KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion S/E Minsal y Ampliacion	Riesgo bajo pro trabajo preventivo	S/E Minsal: 52H1 , 52H2 , 52E1 , 52E2 Señalizar y No Reconectar S/E Oeste : 52 H1 Señalizar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 10:19	08-03-23 12:13
2023018261	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22447 22448	S/E ENCUENTRO J15 S/E ENCUENTRO J14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmisora Mejillones se realizara lavado de aislación en Paños J12 y J13 de SE Encuentro.	Riesgo bajo según actividad a realizar. Trabajo a solicitud de Transelec.	SE Encuentro: Señalización de No Reconexión 52J14 y 52J15.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:39	08-03-23 17:29
2023019120	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRESES	12270	S/E CENTRAL CIPRESES AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	Bajo	Actividades: S/E Cipreses: Pruebas de control y medidas de aislación al 52AS.- Condiciones: Equipo Indisponible.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección 1-Cipreses o Barra 154 kV, Sección 2-Cipreses.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cipreses, Delimitar zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 16:00	08-03-23 09:34	08-03-23 11:19
2023018706	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	24016 24017	S/E ENCUENTRO J17 S/E ENCUENTRO J18	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Encuentro 220 kV: A solicitud de Transmisora Mejillones, Lavado de aisladores paños J12 y J13.	No hay riesgo asociados a los trabajos.	A solicitud de Transelec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro 220 kV: Reconexión Automatica Deshabilitada en Interruptor 52J17. Reconexión Automatica Deshabilitada en Interruptor 52J18.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:52	08-03-23 17:45

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023018720	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de cobertores, portales y retiro de conductor en cercanía de redes de distribución asociado al alimentador Superpollo de S/E Las Arañas.	Trabajos cercanos a redes de distribución.	A solicitud de CGE, según SCOI N°445/2023, se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor 52E1 general del transformador N°3 y único cabecera de media tensión asociado al alimentador Superpollo de S/E Las Arañas, mientras se desarrollen los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 20:00	08-03-23 07:50	08-03-23 19:15
2023019119	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	561	S/E ANCOA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a Mantenimiento mayor de los Bancos de Compensación serie N°3 y N°4, por actualización del esquema de control y protecciones (no hay cambio de ajuste).-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Instalación de Switch en la LAN B de la URT. . Nota: Durante los trabajos habrá perdida de data y telecontrol de los paños KR2, KS2, KSAC y KSBD.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo:Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Armario de la URT GE D20 500_2 delimitar zona de trabajo.-Switch Local/Remoto paño K1; KZ1; BCS 1; K2; KZ2; BCS2; KT1; KT2; KS; KR; K3; KZ3; BCS3; K4; KZ4; BCS4 Disponibles.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	14-03-23 18:00	08-03-23 09:17	14-03-23 18:50
2023018875	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	15845 17214	S/E CARDONES J12 S/E CARDONES J13	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA, se ingresa precaución de no reconectar en los paños seleccionados por actividades de Lavado de aislación con agua a presión pitón manual en paños 220 kV S/E Seccionadora San Andrés. con agua desmineralizada.	Nivel de Riesgo evaluado por SAESA, requirimiento de Lavado de Aislación.	A solicitud de SAESA, se ingresa precaución de no reconectar en los paños seleccionados por actividades de Lavado de aislación con agua a presión pitón manual en paños 220 kV S/E Seccionadora San Andrés. con agua desmineralizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:55	08-03-23 20:20
2023018911	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PORTEZUELO SPA	430	Intervención	Origen Externo	Programada	1726	S/E CENTRAL LOS HIERROS II	16412	S/E CENTRAL LOS HIERROS II L	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre de Instalaciones de terceros.	Trabajo no tiene riesgos directos asociados.	Condición solicitada: no reconectar 152L, por Roce de vegetación en franja de servidumbre realizado por personal externo en LAT L 110kV Los Hierros-Canal Melado, C1, de propiedad de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:08	08-03-23 18:42
2023018923	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	253	Intervención	Origen Externo	Programada	1680	S/E CENTRAL LOS HIERROS	15320	S/E CENTRAL LOS HIERROS H	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre	El trabajo no tiene riesgos directos asociados.	Roce de vegetación en franja de servidumbre realizado por personal externo en LAT L 110kV Los Hierros-Canal Melado, C1, de propiedad de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:08	08-03-23 18:42
2023019018	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	2153 2154	BA S/E LABERINTO 220KV BP1 BA S/E LABERINTO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación J01R, J03L, J04L, J05L, J61, J62, J07L, J08L, J10L, J14 a paños de CTNG en S/E Laberinto. trabajo a solicitud de Chilquinta.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones Requeridas S/E LaberintoSeñalizar y NR 52J01R,52J14L,52J03L,52J04L,52J05L,52J07L,52J08L S/E LaberintoSeñalizar Y NR 52J022,52J022,52J061,52J062,52J091,52J092,52J10L,52J11L ,52J12L,52J13L S/E Crucero Señalizar y NR 52J10,52J11 S/E Nueva ZaldivarSeñalizar y NR 52J03L , 52J06L S/E KapaturSeñalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52J3 , 52J4 S/E Lomas BayasSeñalizar y NR 52J1 S/E Mantos Blancos Señalizar y NR 52J04L S/E AndesSeñalizar y NR 2S203 S/E El CobreSeñalizar y NR 52J1 , 52J7 S/E Bolero Señalizar y NR 52J03	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:07	08-03-23 13:31
2023019040	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	1996	S/E ARMERILLO	17339	S/E ARMERILLO JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere No Reconectar 52JT1 de Subestación Armerillo por trabajos Roce de vegetación en franja de servidumbre en la Línea 220 kV Loma Alta - Canal Melado C1.	Riesgo a controlar por Transelec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:00	08-03-23 22:36
2023019159	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	25733	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR E3Z	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19,3 kV: Se realizara cambio de Gas SF6 a Interruptor 52E3Z por alto nivel del SO2. Trabajos dependen de aprobación de Solicitud 2023019135.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Las condiciones de seguridad para los trabajos están contenidas en la Solicitud 2023019135.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	09-03-23 18:00	08-03-23 17:14	09-03-23 17:23
2023019201	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Desconexión	Origen Interno	Programada	2214	S/E LAMA [EN_REVISION]	28417 28418 28419 28420 28421 28424 28422 28423	S/E LAMA J1 [EN_REVISION] S/E LAMA J5 [EN_REVISION] S/E LAMA J72 [EN_REVISION] S/E LAMA JB1 [EN_REVISION] S/E LAMA JB2 [EN_REVISION] S/E LAMA ET1 [EN_REVISION] S/E LAMA 220KV BP1 [EN_REVISION] S/E LAMA 220KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y mantenimiento de transformadores de medida de subestación Punta Colorada paño J7, trabajos consideran . Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: Abierto 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2. En subestación Tres Quebradas: Abierto 52J3, 52J2, 52J2, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 . Subestación Lama: Abierto 52J1 52J5, 52J7Z, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1 . Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Revisión y mantenimiento de transformadores de medida de subestación Punta Colorada paño J7, trabajos consideran . Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: Abierto 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2. En subestación Tres Quebradas: Abierto 52J3, 52J2, 52J2, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 . Subestación Lama: Abierto 52J1 52J5, 52J7Z, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1 . Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	Libre	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	ninguno			08-03-23 08:00	10-03-23 18:00	08-03-23 10:05	10-03-23 18:35
2023019208	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	S/E TOTORALILLO (CAP CMP)	1750	BA S/E TOTORALILLO 23KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios de S/E Totoralillo con sistema energizado.	Interrupción del suministro eléctrico a Puerto Punta Totoralillo (CMP SA), Planta Desaladora (ClearArtech SA) y otras instalaciones.	Trabajo rutinario mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:45	08-03-23 13:00
2023019231	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SpA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28666	S/E PALLATA J1 S/E PALLATA J3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación paños J12-J13 en subestación Encuentro. Trabajo realizado por Transmisora Mejillones y solicitados por Spence. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J3 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación paños J12-J13 en subestación Encuentro. Trabajo realizado por Transmisora Mejillones y solicitados por Spence. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J3 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 10:24	08-03-23 17:37
2023019356	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Desconexión	Origen Interno	Programada	2214	S/E LAMA [EN_REVISION]	28422 28423	S/E LAMA 220KV BP1 [EN_REVISION] S/E LAMA 220KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de protección diferencial de barra de subestación Lama por una de las mismas características pero de una nueva generación producto de que la existente no dispone de salida para su integración al sistema SLRP, Trabajos informados según carta CT-018/2022. Condiciones requeridas en subestación Tres Quebradas: Abierto 52J2; 89J2-2, 89J2-1. En subestación Lama: Abierto 52J1 52J5, 52J7Z, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1 . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Reemplazo de protección diferencial de barra de subestación Lama por una de las mismas características pero de una nueva generación producto de que la existente no dispone de salida para su integración al sistema SLRP, Trabajos informados según carta CT-018/2022. Condiciones requeridas en subestación Tres Quebradas: Abierto 52J2; 89J2-2, 89J2-1. En subestación Lama: Abierto 52J1 52J5, 52J7Z, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1 . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	Libre	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	ninguno			08-03-23 08:00	13-03-23 18:00	08-03-23 00:04	13-03-23 18:48

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023019607	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Bloqueo de protección 87B Unidad Central para integración a SLRP. (Los trabajos se realizarán en forma alternada en cada paño)	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Bloqueo de protección 87B Unidad Central para integración a SLRP. (Los trabajos se realizarán en forma alternada en cada paño) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección 87B Unidad Central Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 14:38	08-03-23 18:07
2023019649	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28219 28218	S/E PUNTA COLORADA J20 S/E PUNTA COLORADA J17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Coloradia: Puesta en servicio por ampliación de paños centrales J17 y J20.	Bajo	Actividades: Primera energización de equipos (Paños Centrales), S/E Punta Colorada: STA 3563, NUP 1250 Puesta en servicio por ampliación de paños centrales J17 y J20,Nota: Trabajos se realizaran en conjunto con la puesta en servicio de elektrans PMTDI 44921 AT 101217,Nota: Se requiere trabajos previos antes de la puesta en servicio por pruebas funcionales de control PMTDI 45020 AT 101389 ,Nota: Posterior a la primera energización se realizaran pruebas de funcionamiento de control y verificación de ruido. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Cent. Diag. DJ20-P. Colorada o Paño Cent. Diag. DJ17-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Delimitación de la zona de trabajo - -	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:04	09-03-23 14:17
2023019654	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23190	S/E URIBE SOLAR H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación en S/E Acceso Norte. Trabajos realizados por RNE. Condiciones requeridas: No reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:41	08-03-23 18:38
2023018902	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Coloradia: A solicitud de Latin American Power (SODI 8 - 9 -10) por Mantenimiento mayor de Subestación San Juan y Punta Colorada.	Bajo	Actividad: S/E Punta Coloradia: A solicitud de Latin American Power (SODI 8 - 9 -10) por Mantenimiento mayor de Subestación San Juan y Punta Colorada. Restricción: No aplica Instalación con riesgo Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada Temporalidad del riesgo: Al inicio y al final del trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:12	08-03-23 20:51
2023018213	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	2088	BA S/E ENCUENTRO 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmisora Mejillones (SODI 5154-5155), Lavado de aislación de equipos primarios asociados a paño J12 y J13.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Encuentro, 52J2, 52J3, 52J6, 52J7, 52J5, 52J8, 52JT1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:23	08-03-23 20:51
2023018216	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	2087	BA S/E ENCUENTRO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmisora Mejillones (SODI 5154-5155), Lavado de aislación de equipos primarios asociados a paño J12 y J13.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Encuentro, 52J2, 52J3, 52J6, 52J7, 52J5, 52J8, 52JT1 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:23	08-03-23 20:51
2023018874	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17309 23541 23542	S/E CARRERA PINTO J6 S/E CARRERA PINTO J13 S/E CARRERA PINTO J14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA, se ingresa precaución de no reconectar en los paños seleccionados por actividades de Lavado de aislación con agua a presión pitón manual en paños 220 kV S/E Seccionadora San Andrés. con agua desmineralizada.	Nivel de Riesgo evaluado por SAESA, requirimiento de Lavado de Aislación.	A solicitud de SAESA, se ingresa precaución de no reconectar en los paños seleccionados por actividades de Lavado de aislación con agua a presión pitón manual en paños 220 kV S/E Seccionadora San Andrés. con agua desmineralizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:55	08-03-23 20:20
2023014022	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	ATACAMA 220/23 KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación Patio 23 KV, paños ET1 y E1, pedestales, cadenas del marco de la barra principal, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52JT1; 52E1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220KV-Atacama o Barra 23 kV-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 11:35
2023014250	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21200	S/E ATACAMA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el seccionador , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado a los equipos 52J5,89J5-1 y 89J5-2.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J1, 52J2, 52J4, 52J5, 52J6, 52J7, 52J8, 52J9, 52J11, 52J8, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Terceros, Subestación Atacama: 52J3, 52J10 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
2023019604	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22708	S/E LAGUNAS JCE2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Bloqueo de protecciones S1 y S2 paño JCE2 de forma alternada para integración a SLRP.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Bloqueo de protecciones S1 y S2 paño JCE2 de forma alternada para integración a SLRP. (Los trabajos se realizarán en forma alternada en cada paño) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Compensación JCE02-LAG Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Protección S1 paño JCE2 Bloqueada Se bloqueará de forma alternada entre S1 y S2 Lagunas, Protección S2 paño JCE2 Bloqueada Se bloqueará de forma alternada entre S1 y S2	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 20:00	08-03-23 11:19	08-03-23 13:47
2023014021	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21223	S/E ATACAMA E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Lavado de aislación Patio 23 KV, paños ET1 y E1, pedestales, cadenas del marco de la barra principal, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52JT1; 52E1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 01, 220KV-Atacama o Barra 23 kV-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 11:35

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subfdtación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023018674	Subestacion	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	S/E CENTRAL PAJONALES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en el enlace de comunicaciones PROFINET para realizar mejoras, lo cual puede producir intermitencias en las comunicaciones menores de 5 minutos.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 15:12	08-03-23 18:56
2023016098	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	301	S/E TOTORALILLO	396 397 398	S/E TOTORALILLO H1 S/E TOTORALILLO HT S/E TOTORALILLO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Totoralillo.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Frente a una operación fortuita del paño en lavado, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 12:41	08-03-23 14:56
2023019547	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada: Ejecutar programa de puesta en servicio-Energización en vacio de los paños nuevos J21, J19 , J16, J18.	Bajo	Actividades: Primera energización de equipos (Barra), A solicitud de Eletrans, S/E Punta Colorada (NUP 2561): Ejecutar programa de puesta en servicio- Energización en vacio de los paños nuevos J21, J19 , J16, J18 (Nota 1: Actividad relacionada en el programa PES) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Colorada, Paños J17 y J20 Delimitar Zona de Trabajo Conos y Cadenas	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:03	09-03-23 14:17
2023019135	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	1030	CER S/E NUEVA PAN DE AZUCAR SVC2 EZ 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19,3 kV: Se realizará desconexión del SVC2 para ejecutar trabajos de reemplazo por garantia ABB de puentes flexibles de desconectadores semi-pantógrafo 89K6-4 y 89K6-5. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR3. El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: Interruptor 52K5 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89K5-1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89K5-2 Abierto y Bloqueado. Interruptor 52K6 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89K6-1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89K6-2 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89K6-3 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89K6-3T Cerrado y Bloqueado. Desconectador 89K6-4 Cerrado y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89K6-5 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89K3-5 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89 EBB-T Cerrado y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89E-2 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89E-3 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89E-4 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89E-6 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89 E2-2 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89 E2-2T Cerrado y Bloqueado. Interruptor 52E32 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89E32-1 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	09-03-23 18:00	08-03-23 08:55	09-03-23 17:23
2023019173	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Desconexión	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS [EN_REVISION]	28411 28413	S/E TRES QUEBRADAS J3 [EN_REVISION] S/E TRES QUEBRADAS J2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de ajustes en relés de protección y control de las protecciones de linea asociados a los paños J2 y J3 de S/E Tres Quebradas por cambio en relación de transformación de TTCC, según ECAP nwa1446-1300-e-cs-0007-8.pdf aprobado por el CDC. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2 Equipo disposición jefe faena En subestación Tres Quebradas: 52J3, 52J2, 52J2, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 disposición jefe faena. En subestación Lama: 52J1 52J5, 52J72, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1 a disposición jefe faena. Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	El riesgo del trabajo es bajo.	Actualización de ajustes en relés de protección y control de las protecciones de linea asociados a los paños J2 y J3 de S/E Tres Quebradas por cambio en relación de transformación de TTCC, según ECAP nwa1446-1300-e-cs-0007-8.pdf aprobado por el CDC. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2 Equipo disposición jefe faena En subestación Tres Quebradas: 52J3, 52J2, 52J2, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 disposición jefe faena. En subestación Lama: 52J1 52J5, 52J72, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1 a disposición jefe faena. Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	13-03-23 18:00	08-03-23 10:05	13-03-23 18:42
2023017545	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3-1 + 1UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Changos: Obra siliconado de aisladores equipos primarios de 500kV segin detalle, Cadenas de Barras Auxiliar 500kV y 220kV,Cadenas superior a Bushings de 500kV,-Torre de enlace de 220kV.	Bajo	Restricciones: B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Changos, indisponible. Instalaciones en Riesgo: B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Changos, Zona de trabajo Se delimitara zona de trabajo , con ayuda de conos y cadenas de señalización Subestación Los Changos, Puestas a tierra En total se instalarán 09 PAT, en el siguiente orden, 03 PAT en lado de linea del 89J12-1, 06 PAT a ambos lados del 89K1-2, Para el pintado de cadenas y equipos de piso que lo requieran se utilizara pértigas personales.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:44	08-03-23 18:46
2023019071	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS III S.A. [EN_REVISION]	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	30806 30807 30808 30809	S/E PUNTA COLORADA J16 [EN_REVISION] S/E PUNTA COLORADA J18 [EN_REVISION] S/E PUNTA COLORADA J19 [EN_REVISION] S/E PUNTA COLORADA J21 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio de los paños J16, J18, J19 y J21 de SE Punta Colorada. La energización de estos equipos se ejecutará de manera secuencial y su energización será en vacío. NUP 2561	Riesgo bajo, trabajo programado	Puesta en servicio de los paños J16, J18, J19 y J21 de SE Punta Colorada. La energización de estos equipos se ejecutará de manera secuencial y su energización será en vacío. NUP 2561	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:17	09-03-23 14:27
2023019145	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	17033 25736	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K5 S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azucar 500 kV: Desconexión de Paños K5 y K6 como medida de seguridad para trabajos en SVC2 relacionados a Solicitud 2023019135. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR3. El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: Interruptor 52K5 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89K5-1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89K5-2 Abierto y Bloqueado. Interruptor 52K6 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconectador 89K6-1 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89K6-2 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89K6-3 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89K6-3T Cerrado y Bloqueado. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR3. El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	09-03-23 18:00	08-03-23 08:55	09-03-23 17:23
2023019557	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2160 2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE LAGUNAS/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección central de Barra 87B y pruebas de conectividad con el SLRP,Modificación corresponde a cambio nominativo en protecciones y serán realizados.	Bajo	Actividades: SE LAGUNAS/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección central de Barra 87B y pruebas de conectividad con el SLRP,Modificación corresponde a cambio nominativo en protecciones y serán realizados un sistema a la vez. (La intervención será de un paño a la vez) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas y Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Armario de protecciones de Barra 1 y Barra 2 Delimitar y/o señalizar zona de trabajo Lagunas, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo Lagunas, Protección 87B Bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 20:00	08-03-23 15:04	08-03-23 17:59

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023015983	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	280	S/E ACONCAGUA	7528 7529	S/E ACONCAGUA H3 S/E ACONCAGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere restricción de reconexión del paño a intervenir por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en Subestación Los Maquis.	Riesgo de operación de paño (uno a la vez) al momento de realizar el lavado de aislación .	Frente a una operación fortuita del paño en lavado, el operador se coordinará con el CEN para normalización de paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:28	08-03-23 12:24
2023015616	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC por LAVADO DE AISLACION E273 a E345/E347 a E421. Solicita no reconectar 52J2 y 52J4 En SE La Cebada	El riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos de empresa Transelec que solicita.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J2 y 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:18	08-03-23 20:54
2023015640	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea circuitos 1 y 2 de LT 220 kV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3- 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de estructuras de línea circuitos 1 y 2 de LT 220 kV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3- 52J5 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:18	08-03-23 20:59
2023019200	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Desconexión	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS [EN_REVISION]	28411 28413	S/E TRES QUEBRADAS J3 [EN_REVISION] S/E TRES QUEBRADAS J2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y mantenimiento de transformadores de medida de subestación Punta Colorada paño J7, trabajos considerar . Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: Abierto 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2. En subestación Tres Quebradas: Abierto 52J3, 52J2, 52J2, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 . Subestación Lama: Abierto 52J1 52J5, 52JT2, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1. Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	El riesgo del trabajo es bajo.	Revisión y mantenimiento de transformadores de medida de subestación Punta Colorada paño J7, trabajos considerar . Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: Abierto 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2. En subestación Tres Quebradas: Abierto 52J3, 52J2, 52J2, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 . Subestación Lama: Abierto 52J1 52J5, 52JT2, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1. Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	10-03-23 18:00	08-03-23 10:05	10-03-23 18:35
2023018667	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	2057 2058	BA S/E COLOSO 220KV BP1 BA S/E COLOSO 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Coloso.	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Coloso 52J1, 52JT1, 52JT2. S/E Coloso 52J2, 52JT3, 52JT4 si 52J5 esta cerrado. S/E Coloso 52J5. S/E O'Higgins 52J3, 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:30	08-03-23 18:00	08-03-23 09:36	08-03-23 12:13
2023018672	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 401 (CV101)	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca: 52BL3. S/E 401: 52B227 y 52B191. S/E 640: 52B642. S/E Escondida 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:30	08-03-23 18:00	08-03-23 11:44	08-03-23 12:13
2023018673	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	1432	BOOSTER 69/4.16 KV N°2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Booster.	Riesgo bajo. Trabajo programado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Sulfuros 52BT1, 52BT2. S/E Lixiviación 52B3, y 52B4. S/E Booster: 52BT1, 52BT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:30	08-03-23 18:00	08-03-23 16:01	08-03-23 16:34
2023018675	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1918	S/E PLANTA OXIDOS	2237	BA S/E PLANTA OXIDOS 220KV BP	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Planta Óxidos	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Planta Oxidos 52JT1 y 52JT2. S/E Domeyko 52J1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:30	08-03-23 18:00	08-03-23 08:29	08-03-23 11:17
2023018447	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22366 22379	S/E CRUCERO J9 S/E CRUCERO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Operacional Paños 52J8 - 52J9	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Sin condiciones operacionales, precaución Paños 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:00	08-03-23 16:00	08-03-23 09:02	08-03-23 15:28
2023018812	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	22398 22399	S/E DOMEYKO J4 S/E DOMEYKO J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía de paños J3 y J4	Bajo, planificado con procedimientos respectivos	No reconectar 52J4 y 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:00	08-03-23 20:00	08-03-23 15:31	08-03-23 17:39

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Subestacion: 109

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023017813	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2608	S/E NOGALES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa AES Gener por trabajos en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Linea de 220 kV Nogales - Ventanas circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de empresa AES Gener por trabajos en sus instalaciones. Restricciones: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Linea de 220 kV Nogales - Ventanas circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 06:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:06	08-03-23 18:05
2023017814	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	605	S/E NOGALES	2607	S/E NOGALES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa AES Gener por trabajos en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Linea de 220 kV Nogales - Ventanas circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de empresa AES Gener por trabajos en sus instalaciones. Restricciones: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Linea de 220 kV Nogales - Ventanas circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 06:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:06	08-03-23 18:05
2023019205	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	22457	S/E ENCUENTRO J10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se gestiona el aviso al CEN en apoyo al trabajos de TRANSELEC. Debido aque el Paño J10 (Spence) se encuentra tomado de la barra principal seccion1.	Bajo; A solicitud de de Transmisora Mejillones, S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea Paño J12 y J13 . Se gestiona el aviso al CEN en apoyo a trabajos Debido a que el Paño J10 (Spence) se encuentra tomado de la barra principal seccion1.	A solicitud por requerimiento de TRANSELEC por trabajos de lavado de sus equipos de su Subestacion.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 06:00	08-03-23 20:00	08-03-23 08:39	08-03-23 17:38
2023019491	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	10475	S/E CHENA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizo Ensayos eléctricos y muestras de aceite a TTCC BT N°1 110 kV	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos por plan de mantenimiento de Saesa. El Paño seleccionado corresponde al INT 110 kV Transferencia N°1 BP1 - BT1	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 01:00	08-03-23 20:00	08-03-23 08:53	08-03-23 14:51
2023019642	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1963	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños JT1. Inicialización relés Siprotec 4. Generación manual de osciloграfía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 00:01	10-03-23 19:55	08-03-23 08:50	11-03-23 11:19
2023016946	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Desconexión	Origen Interno	Programada	2214	S/E LAMA [EN_REVISION]	28417 28418 28419 28420 28421 28424 28422 28423	S/E LAMA J1 [EN_REVISION] S/E LAMA J5 [EN_REVISION] S/E LAMA JT2 [EN_REVISION] S/E LAMA JB1 [EN_REVISION] S/E LAMA JB2 [EN_REVISION] S/E LAMA ET1 [EN_REVISION] S/E LAMA 220KV BP1 [EN_REVISION] S/E LAMA 220KV BP2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas internas hacia el Coordinador del sistema SITR y SLRP asociadas a S/E Lama por el proyecto LT Punta Colorada-Tres Quebrada- Lama NUP 1248. En subestación Lama: 52J1 52J5, 52JT2, B91S-3, B91S-2, B91S-1 a disposición jefe faena. Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Pruebas internas hacia el Coordinador del sistema SITR y SLRP asociadas a S/E Lama por el proyecto LT Punta Colorada-Tres Quebrada- Lama NUP 1248. En subestación Lama: 52J1 52J5, 52JT2, B91S-3, B91S-2, B91S-1 a disposición jefe faena. Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	Libre	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	ninguno			08-03-23 00:00	13-03-23 23:59	08-03-23 00:04	13-03-23 18:50
2023019358	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	267	Desconexión	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS [EN_REVISION]	28413	S/E TRES QUEBRADAS J2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de protección diferencial de barra de subestación Lama por una de las mismas caracteristicas pero de una nueva generación producto de que la existente no dispone de salida para su integración al sistema SLRP, Trabajos informados según carta CT-018/2022. Condiciones requeridas en subestación Tres Quebradas: Abierto 52J2, B9J2-2, B9J2-1. Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	El riesgo del trabajo es bajo.	Reemplazo de protección diferencial de barra de subestación Lama por una de las mismas caracteristicas pero de una nueva generación producto de que la existente no dispone de salida para su integración al sistema SLRP, Trabajos informados según carta CT-018/2022. Condiciones requeridas en subestación Tres Quebradas: Abierto 52J2, B9J2-2, B9J2-1. Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 00:00	13-03-23 18:00	08-03-23 10:05	13-03-23 18:48
2023019640	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños B7B, J1, J2, JT1, JT2, JT3. Generación manual de osciloграfía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 00:00	10-03-23 20:00	08-03-23 08:50	11-03-23 11:19
2023019641	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1962	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños JT1. Inicialización relés Siprotec 4. Generación manual de osciloграfía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 00:00	10-03-23 19:54	08-03-23 08:50	11-03-23 11:19
2023019643	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1964	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SLRP en relés de paños JT1. Inicialización relés Siprotec 4. Generación manual de osciloграfía Pruebas SAT Proyecto SLRP - NUP 1913.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 00:00	10-03-23 19:56	08-03-23 08:50	11-03-23 11:19

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Central Generadora: 15

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023019166	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORNITOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El trabajo consiste en realizar medición de mercurio en chimenea.	No representa mayores riesgos, ya que el trabajo es medición de gases en chimenea.	Unidad con carga estable, >80% de la carga máxima declarada. El trabajo se realizará única y exclusivamente si la unidad generadora se encuentra conectada al sistema, no amerita el despacho si se encuentra desconectada por programa.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-03-23 21:00	09-03-23 05:00	08-03-23 20:29	09-03-23 05:11
2023021078	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	379	TER COCHRANE	1967	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	200	Unidad limitada en 200 MW para realizar reparación de pulverizador E. Unidad puede seguir participando con los servicios complementarios como carga máxima 200 MW.	Riesgo controlado, intervención se realizará con supervisión presente	Unidad limitada en 200 MW para realizar reparación de pulverizador E. Unidad puede seguir participando con los servicios complementarios como carga máxima 200 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		08-03-23 20:33	09-03-23 05:00	08-03-23 20:33	09-03-23 18:05
2023018831	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	399	PFV FINIS TERRAE		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Integral del Transformador TR2, pruebas de control de las protecciones propias, inspección visual, temperaturas, nivel de aceite, ruidos, fugas, vibraciones y limpieza del depósito de aceite.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos internos de seguridad.	Mantenimiento Integral del Transformador TR2, pruebas de control de las protecciones propias, inspección visual, temperaturas, nivel de aceite, ruidos, fugas, vibraciones y limpieza del depósito de aceite.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		08-03-23 20:00	09-03-23 06:00	08-03-23 20:14	09-03-23 06:00
2023021005	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	347	TER VENTANAS II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	90	Revisión y reparación de reja fija 2B	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		08-03-23 19:07	09-03-23 18:00	08-03-23 19:07	10-03-23 14:33
2023016195	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	549.71	Auditoria de respuesta relativa Material Particulado (ARR)	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Unidades requieren operar ambas en carga fija a plena carga (CCH1 en 274.9 MW y CCH2 en 274.8) respectivamente, mientras realizan los trabajos no pueden prestar servicios complementarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-03-23 19:00	09-03-23 07:00	08-03-23 21:25	09-03-23 02:55
2023019174	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento y mejoras de tablero de Servicios Auxiliares.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	Mantenimiento y mejoras de tablero de Servicios Auxiliares.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		08-03-23 19:00	09-03-23 08:00	08-03-23 19:47	09-03-23 06:00
2023020987	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA SIETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	188	TER TRINCAO	2408	TER TRINCAO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Fuga en radiador de unidad 4 de CD Trincao: Condiciones requeridas: Unidad 4 fuera de servicio.	Riesgo del trabajo es bajo.	Fuga en radiador de unidad 4 de CD Trincao: Condiciones requeridas: Unidad 4 fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		08-03-23 17:09	09-03-23 18:00	08-03-23 17:09	10-03-23 15:30
2023018790	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	375	TER NORGENER	1962	TER NORGENER U1	Otro Tipo de Trabajo	95	Reemplazo de bomba circuladora 1B.	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	La unidad puede entregar CPF en una carga menor a 95 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		08-03-23 17:00	09-03-23 20:00	08-03-23 17:43	09-03-23 17:03
2023020616	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	595	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	171	TER ESCUADRON	1064	TER ESCUADRON U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reforzar placa de fondo de transportador combustible a caldera	Mejora de condición insegura en transportador combustible a caldera	Se requiere desconección U1 por baja presión vapor	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		08-03-23 10:00	08-03-23 17:00	08-03-23 10:00	08-03-23 17:42
2023011881	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Desconexión	Origen Interno	Programada	365	PE SAN JUAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de parque debido a trabajos de SD 2023011566.	Bajo pues detención de WTG se realiza por personal calificado.	Detención de unidades para garantizar condiciones de seguridad para la SD 2023011566.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 07:36	08-03-23 19:54
2023013914	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Programada	111	HP PUNTILLA	27	HP PUNTILLA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proceso de Verificación para la prestación de los SSCC, las pruebas a realizar son de Control Terciario de Frecuencia reserva de Giro (CTF Giro) y Control de Tensión (CT) .	riesgo bajo debido a que trabajos se realizan bajos procedimientos establecidos	.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		08-03-23 08:00	10-03-23 18:00	08-03-23 08:21	10-03-23 12:30
2023017088	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA [In_Revision]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	PE LLANOS DEL VIENTO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	160	Pruebas de consignas para regulación de forma local y remota. considera pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento a disposición de Jefe de Faena y libre de limitaciones.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizará a nivel de equipos de medida y registros obtenidos de las pruebas.	Pruebas de consignas para regulación de forma local y remota. considera pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento a disposición de Jefe de Faena y libre de limitaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 06:46	08-03-23 19:46

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Central Generadora: 15

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023019350	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMOELÉCTRICA ANDINA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Control carbones del generador	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Control carbones	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		08-03-23 08:00	08-03-23 17:00	08-03-23 11:58	08-03-23 18:07
2023019655	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Se requiere una desconexión de los transformadores e inversores de los bloques 7 y 8 para revisión de filtraciones. Potencia máxima disponible 100 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se desenergizarán los equipos a intervenir.	Se requiere una desconexión de los transformadores e inversores de los bloques 7 y 8 para revisión de filtraciones. Potencia máxima disponible 100 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		08-03-23 08:00	08-03-23 12:00	08-03-23 08:49	08-03-23 17:37
2023006519	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	173	HP CHACABUQUITO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual quebrada de descarga	Medio	Inspección descarga de emergencia como parte del proyecto de fortificación talud de terrenos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		08-03-23 00:00	08-03-23 23:59	08-03-23 00:14	08-03-23 22:37

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023018022	Linea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	3261	EST. 41-1 - CARDONES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se ejecutaran mejoras en SE Cardones (paño J12) a raiz de la operacion ocurrida en S/EDiego de Almagro (paño J5) donde se ocacionó una operacion erronea de la proteccion 50BF. las actividades contemplan 1) Modificación de alambrados a la posición abierta y cerrada tripolar en controlador de paño. 2) Pruebas y modificaciones al sistema de control del interruptor del paño J12. 3) Se realizará ajuste a las señales que arrancan la oscilografía, pruebas de control, revisión de alarmas.	Nivel de Riesgo bajo, trabajos de mejoras.	Durante los trabajos se requiere bloquear proteccion 50BF y teleprotección asociada a la linea de transmisión desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 20:00	09-03-23 08:00	08-03-23 20:22	09-03-23 06:45
2023020774	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 1 a 21. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o Linea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 14:00	09-03-23 20:00	08-03-23 14:53	10-03-23 15:07
2023020775	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 1 a 21. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o Linea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 14:00	09-03-23 20:00	08-03-23 14:53	10-03-23 15:07
2023018530	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: 1.- Levantamiento de contactos switch de mantenimiento TP-202_2.- Levantamiento de ductos y caletas para trazado de cable de control desde el switch de mantenimiento a la UTR.	Bajo	Actividades: Intervención enlaces de teleprotecciones, S/E Diego de Almagro: 1.- Levantamiento de contactos switch de mantenimiento TP-202_2.- Levantamiento de ductos y caletas para trazado de cable de control desde el switch de mantenimiento a la UTR_NOTA: Queda operativa TPMO-202R Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Switch de mantenimiento TP-202 Delimitar zona de trabajo Ejecuta Jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 13:30	08-03-23 15:30	08-03-23 12:20	08-03-23 21:57
2023020740	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	368	ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a informe de falla N°2023001097, se realizó recorrido pedestre encontrando aislador dañado en la fase central en estructura N° 184. Debido a esto se necesita desconectar tramo LT 66 KV Rosario-Tap Rengo que esta energizada en vacio, para realizar reparación de aislador.	Riesgo controlado, aplicando procedimientos internos de CGET.	Se necesita la apertura de DDCC 89B2-2 en S/E Rosario y 89B1 en Tap Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 13:07	08-03-23 17:00	08-03-23 13:10	08-03-23 18:51
2023020664	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	261	ALONSO DE RIBERA - PERALES 66KV	447	ALONSO DE RIBERA - PERALES 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por riesgo al sistema y continuidad del sistema eléctrico se requiere la desconexión de la LAT 66 KV Alonso de Ribera - Perales por lavado de aislación entre las estructuras N°38-64, debido a contaminación en la zona. Actualmente esta línea se encuentra en vacio.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 10:37	08-03-23 18:00	08-03-23 10:39	08-03-23 19:33
2023018972	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	635	CASTRO - CHONCHI 110KV	777 778 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343	CASTRO - EST.52 110KV C1 EST.52 - EST.64 110KV C1 EST.64 - EST.67 110KV C1 EST.67 - EST.74 110KV C1 EST.74 - EST.79 110KV C1 EST.79 - EST.89 110KV C1 EST.89 - EST.93 110KV C1 EST.93 - EST.101 110KV C1 EST.101 - CHONCHI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar línea 110 kV Castro Chonchi a solicitud de Saesa por faenas en red de MT en cercanía con línea 110 kV.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	SODI 156 DE SAESA, REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 10:30	08-03-23 16:30	08-03-23 10:11	08-03-23 13:22
2023013861	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	LAS LUCES - TALTAL (ELECDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Taltal .	Riesgos controlados , según procedimiento CGE	Retiro de reconexion automática de : 52H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 10:00	08-03-23 17:06	08-03-23 10:05	08-03-23 16:00
2023020560	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	357	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	390	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C1	27	POLPAICO - QUILAPILUN 220KV C1	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Rellenar con Gas SF6 Interruptor 52J4 en S/E Polpaico.	Riesgo alto, Arco eléctrico y contacto con energía eléctrica.	La pérdida de gas SF6 significa un riesgo para equipos e instalaciones. Linea de 220 KV C1 se mantendrá energizada por interruptor de transferencia 52JR de S/E Polpaico, maniobras a realizar por Transelec.	Libre	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	ninguno			08-03-23 10:00	08-03-23 14:00	08-03-23 09:43	08-03-23 14:21
2023019225	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2983 2984	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rahue: Levantamiento de información de Switch de mantenimiento (TPOP6B y TPH7B) d/r Pichirropulli, bornerias, contactos ocupados y disponibles, trazado cableado.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Rahue, switch de mantenimiento TPOP-6B desconectado, se realiza de forma alternada y a disposición del jefe de faena; Subestación Rahue, switch de mantenimiento TPH-7B desconectado, se realiza de forma alternada y a disposición del jefe de faena.- Observaciones: Se requiere durante la intervención el medio CPLAT y MMOO de la Linea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C2 desconectado de forma alternada y a disposición del jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 09:30	09-03-23 18:30	08-03-23 14:00	08-03-23 19:24
2023018056	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	47	SAN PEDRO - MIRAFLORES 110KV	114 1128	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislacion con agua desmineralizada en la LT 110 kV San Pedro- Miraflores cicuito N°1, requiere orden de no reconexion interruptores H4 en S/E San Pedro y H4 en S/E Miraflores.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizará lavado de aislacion con agua desmineralizada en la LT 110 kV San Pedro- Miraflores cicuito N°1, requiere orden de no reconexion interruptores H4 en S/E San Pedro y H4 en S/E Miraflores. Trabajos de lavado consideran arranque C1 en SE Quilpue	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 09:00	08-03-23 17:00	08-03-23 09:28	08-03-23 16:30
2023018684	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	983	PEÑABLANCA - MIRAFLORES 110KV	1150 1152 1136 1809 1810	TAP QUILPUE - QUILPUE 110KV C2 TAP QUILPUE - TAP ACHUPALLAS 110KV C2 TAP ACHUPALLAS - MIRAFLORES 110KV C2 SECCION 1 DE 2 PEÑABLANCA - TAP QUILPUE 110KV C2 SECCION 2 DE 2 PEÑABLANCA - TAP QUILPUE 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislacion con agua desmineralizada en la LT 110 kV Peñablanca-Miraflores cto N°2, requiere orden de no reconexión de interruptores H2 en S/E Peñablanca y H3 en S/E Miraflores.	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizará lavado de aislacion con agua desmineralizada en la LT 110 kV Peñablanca-Miraflores cto N°2, requiere orden de no reconexión de interruptores H2 en S/E Peñablanca y H3 en S/E Miraflores.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 09:00	08-03-23 17:00	08-03-23 09:28	08-03-23 16:30

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023018906	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	613	COCHARCAS - HUALTE 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roce y tala de arboles en la LT Cocharcas-Hualte. Se requiere el bloqueo del 52B5 en SE Cocharcas.	Riesgo medio con bloqueo	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:49	08-03-23 18:49	08-03-23 09:00	08-03-23 20:20
2023019063	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	280	COCHARCAS - PARRAL 66KV	427 4230 4231 428 1207 1208 1209 4251 4252 1073	TAP NIQUEN - SAN GREGORIO 66KV C1 TAP OFF ŘIQUEN – EST. 232 66kV C1 [EN_REVISION] EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION] SAN CARLOS - TAP OFF ŘIQUEN 66kV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 291 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - PARRAL 66KV C1 SAN GREGORIO - EST. 232A 66kV C1 [EN_REVISION] EST. 232A - PARRAL 66kV C1 [En_Revision] COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Poda, roce y tala de arboles en la LT Parral-Monterrico. Se requiere el bloqueo del 52B3 en SE Parral o 52B1 en SE Monterrico.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:38	08-03-23 18:38	08-03-23 09:00	08-03-23 20:20
2023009256	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1091	KAPATUR - LABERINTO 220KV	2031 2032 2033 2034	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la LT 220 kV Kapatur - Laberinto, ctos 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación de la LT 220 kV Kapatur - Laberinto, ctos 1 y 2 con la instalación en servicio. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:30	08-03-23 18:00	08-03-23 08:55	08-03-23 18:30
2023019224	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rahue: Levantamiento de información de Switch de mantenimiento (TPS y TPH1) dir Pichirropulli, bomeras, contactos ocupados y disponibles, trasado cableado.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Rahue, switch de mantenimiento desconectado TPS, se realiza de forma alternada y a disposición del jefe de faena; Subestación Rahue, switch de mantenimiento desconectado TPH1, se realiza de forma alternada y a disposición del jefe de faena.- Observaciones: Se requiere durante la intervención el medio OPLAT y MMOO de la Linea 220 kV Pichirropulli - Rahue, C1 desconectado de forma alternada y a disposición del jefe de faena.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:30	08-03-23 16:30	08-03-23 12:35	08-03-23 13:47
2023002631	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. * Trabajo asociado a al proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
2023002632	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. * Trabajo asociado a al proyecto de Puente Industrial.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
2023011866	Linea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Desconexión	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 220kV Punta Colorada- Parque eólico San Juan debido a trabajos de SD 2023011566	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 07:36	08-03-23 19:54
2023014030	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RETIRO CADENA TESTIGO ESTR. 426 (desde soporte en cuerpo de estructura).	Bajo	Restricciones: Subestación Mirajie, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión immovilizado. Subestación Encuentro, 52J6, 52J7 con bloqueo a la reconexión immovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Mirajie-Encuentro, C1 o L 220kV Mirajie-Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:52
2023012919	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E112-E169 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista,	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas, 52J6 No reconectar Subestación Geoglifos, 52J5 y 52J6 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:31	08-03-23 21:06
2023012950	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la reconexión de la L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E112-E169 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Lagunas, 52J5 No reconectar Subestación Geoglifos, 52J2 y 52J3 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:31	08-03-23 21:06
2023013303	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B A LA E-19, E-52 A LA E-56, E-75 A LA E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220 kV Hualpén-Guindo, C1 o Linea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:45	08-03-23 19:24
2023013304	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B A LA E-19, E-52 A LA E-56, E-75 A LA E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220 kV Hualpén-Guindo, C1 o Linea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:45	08-03-23 19:24

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023013305	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	B2	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado cadenas de aislación en estructuras E-15B A LA E-19, E-52 A LA E-56, E-75 A LA E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220 kV Hualpén-Guindo, C1 o Linea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:45	08-03-23 19:24
2023013493	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	B2	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3661	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C2 o L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 13:47
2023013494	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	B2	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A – MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C2 o L 220kV Maitencillo-Algarrobal , C3 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 13:48
2023014031	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	B2	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE – EST.386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RETIRO CADENA TESTIGO ESTR. 426 (desde soporte en cuerpo de estructura).	Bajo	Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J7, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Encuentro, 52J6, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:52
2023014065	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	B3	Desconexión	Origen Interno	Programada	1392	LLOLLELHUE - LA UNION 66kV	3678	LLOLLELHUE - LA UNION 66kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar línea 66 kV Llollelhue La Unión C2, Para realizar faenas de pintura de las siguientes Torres: #99, 100, 91, 92, 53, 26, 27, 1 y 2 en LAT mencionada.	Riesgo bajo y controlado, faena con instalación desconectada.	Registro interno PT 2023-00721	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 10:42	08-03-23 18:14
2023014485	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	B2	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA y Apertura de Zanja en Cruces entre vanos E112-E113 / E113-E114 / E131-E132 / E132-E133 / 137-138 / 138-139.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas, 52J6 No reconectar Subestación Geoglifos, 52J5 y 52J6 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:31	08-03-23 21:06
2023014506	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	B2	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA y Apertura de Zanja en Cruces entre vanos E112-E113 / E113-E114 / E131-E132 / E132-E133 / 137-138 / 138-139.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Lagunas, 52J5 No reconectar Subestación Geoglifos, 52J2 y 52J3 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:31	08-03-23 21:06
2023014762	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	B2	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION E273 a E345/E347 a E421.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION E273 a E345/E347 a E421 Restricciones: Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 20:51
2023014763	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	B2	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION E273 a E345/E347 a E421.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION E273 a E345/E347 a E421 Restricciones: Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talinay, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 20:51

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023014774	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roze de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154kV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
2023014775	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roze de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154kV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
2023014776	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roze de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Maule-Parral ,C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154kV Maule - Parral.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
2023015029	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores con linea energizada utilizando Helicóptero.	Medio	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2; 52K3; 52K5; 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:06
2023015030	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores con linea energizada utilizando Helicóptero.	Medio	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10; 52K11; 52K13; 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2; 52K3; 52K5; 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:06
2023015351	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	826	EL PEÑON - OVALLE 110KV	268 233	EL PENON - OVALLE 110KV C2 EL PENON - OVALLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faenas planificadas y controladas en terreno.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptores 52H5 de S/E El Peñón, 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:56	08-03-23 15:20
2023015392	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 20:51
2023015393	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 20:51
2023015395	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 20:51
2023015397	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1. --- Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 20:51
2023019535	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2	El riesgo es bajo, pues se tomarámn todas las medidas de mitigación necesarias	SE Maitencillo: Condición de No reconectar interruptores 52J5 y 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 16:00	08-03-23 08:36	08-03-23 17:34
2023019536	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Maitencillo: Condición de No reconectar interruptores 52J9 y 52J10.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 16:00	08-03-23 08:36	08-03-23 17:34

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023015685	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV [EN_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo e Instalación de Peinetas antipajaros.	Bajo	Actividades: Reemplazo e Instalación de Peinetas antipajaros desde estructura E13N a E67; estructuras E80 a E90 y E178 a 187N de linea 220 kV Puerto Patache - Cóndores 1,Inspección y corrección de peinetas en torres de suspensión desde estructura E13N a E67; estructuras E80 a E90 y E178 a 187N de linea 220 kV Puerto Patache - Cóndores 1 Restricciones: Cóndores, 52I1 No reconectar Puerto Patache, 52I2, 52I3 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Puerto Patache, Tramo E13N-E187N Bloqueo de Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 19:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:52
2023016060	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	186	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV	1348	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 y 02.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 y 02 Restricciones: Subestación Agrosuper, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Agrosuper, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Agrosuper, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 13:48
2023016064	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 368 a 389 y 458 a 478	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 368 a 389 y 458 a 478 Restricciones: Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 16:54
2023016180	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS – MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E77 - E100, Total: 84 CAD	Bajo	Actividades: L 220kV Lagunas - Matilla, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E77 - E100, Total: 84 CAD Restricciones: Matilla, 52J1 No reconectar Lagunas, 52J10 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Matilla - Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 20:51
2023016281	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10_52K11_52K13_52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2_52K3_52K5_52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 20:51
2023016282	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10_52K11_52K13_52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Kimal, 52K2_52K3_52K5_52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 20:51
2023016345	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 1433	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Sauzal-Rancagua, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Sauzal-Rancagua.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:52
2023016352	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Tinguiririca-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Tinguiririca-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:54
2023016353	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Tinguiririca-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Tinguiririca-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
2023016362	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	221	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	1591	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Loma Alta-Canal Melado, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 220 kV Loma Alta-Canal Melado.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
2023016372	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1964	Intervención	Origen Interno	Programada	813	CENTRAL LOS HIERROS - CANAL MELADO 110KV	1592 1722	LOS HIERROS - TAP LOS HIERROS II 110KV C1 TAP LOS HIERROS II - CANAL MELADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre Instalaciones en Riesgo: L 110kV Los Hierros-Canal Melado, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 110 kV Los Hierros – Canal Melado, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023016416	Linea	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 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:06
2023016417	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:06
2023016521	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de OPGW en el tramo Torre 42 hacia S/E Ochagavía en cercania al Circuito señalado	Trabajos en cercania al circuito señalado	Trabajos enmarcados en el tendido de OPGW.- Frente a una operación, STM solo reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:53	08-03-23 17:55
2023016564	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - OCHAGAVIA 110KV	1008 1009 1010 1011 1012 1013	FFCC - OCHAGAVIA 110KV C2 LO ESPEJO - TORRE 11 110KV C2 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C2 TORRE 16 - TAP CISTERNA 110KV C2 TAP LA CISTERNA - FFCC 110KV C2 TAP LA CISTERNA - LA CISTERNA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de OPGW en el tramo Torre 42 hacia S/E Ochagavía en cercania al Circuito señalado	Trabajos en cercania al circuito señalado	Trabajos enmarcados en el tendido de OPGW.- Frente a una operación, STM solo reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:53	08-03-23 17:55
2023016575	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	LO ESPEJO - BUIN 110KV	1016 1019 1015 1018 1017	TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C2 LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUIN 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de OPGW en el tramo Torre 42 hacia S/E Ochagavía en cercania al Circuito señalado	Trabajos en cercania al circuito señalado	Trabajos enmarcados en el tendido de OPGW.- Frente a una operación, STM solo reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:53	08-03-23 17:55
2023016982	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:09	08-03-23 18:35
2023016988	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:09	08-03-23 18:35
2023017232	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:52
2023017233	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:52
2023017361	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec mediante SODI N° 2346/2023, orden de precaución no reconectar interruptores 52A1, 52A2 y 52A3 de S/E Minera Valle Central por trabajos de corta y/o poda de árboles en varios vanos línea 154 kV Sauzal - Rancagua.	Corta y/o poda de árboles en varios vanos		No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 07:52	08-03-23 17:50
2023017503	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:20	08-03-23 17:32
2023017513	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresas LATIN AMERICA POWER y STS	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rio Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Rio Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las lineas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202301522	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST 509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce en franja de servidumbre.-	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre.- Restricciones:Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Rahue - Frutillar Norte C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
202301753	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador linepost, instalación de manta protectora y gorros chinos. Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 11:19	08-03-23 19:24
202301758	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
202301768	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
202301780	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para instalación de refuerzos estructurales para montaje de nueva cruceta (Trabajos en Estructura N°154 y 155).	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de refuerzos estructurales para montaje de nueva cruceta (Trabajos en Estructura N°154 y 155). Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 16:54
202301781	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1370	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para instalación de refuerzos estructurales para montaje de nueva cruceta (Trabajos en Estructura N°154 y 155).	Bajo	Actividades: Trabajo programado para instalación de refuerzos estructurales para montaje de nueva cruceta (Trabajos en Estructura N°154 y 155). Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 16:54
202301835	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Intervención	Origen Externo	Programada	1028	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV	1889	POZO ALMONTE - CERRO COLORADO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPB. No Reconectar Interruptores: S/E Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2; S/E Cerro Colorado NR 52HL.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores: S/E Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2; S/E Cerro Colorado NR 52HL.	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPB. No Reconectar Interruptores: S/E Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2; S/E Cerro Colorado NR 52HL.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 16:00	08-03-23 08:30	08-03-23 12:00
202301820	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Lavado de aislación a paños J12 y J13 a solicitud de Transmisora Mejillones.	Bajo para nuestro sistema, las Líneas quedarán con señalética de NO Reconectar durante la ejecución del Lavado de parte de Transelec.	Se Instalarán Señaléticas de NO reconectar a los paños; 52J8 , 52J9 en S/E Encuentro ; 52L3 , 52J4 en S/E Collahuasi.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:56	08-03-23 15:38
202301822	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	368	ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV rosario - Tap Rengo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de S/E Peleguen. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:26	08-03-23 18:53
202301837	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	QUINQUIMO - MARBELLA 110KV	304 302	QUINQUIMO - CASAS VIEJAS 110KV C1 CASAS VIEJAS - MARBELLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en SE Marbella y de 52H2 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada en tramos de línea Marbella - Casas Viejas y Casas Viejas - Quinquimo. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Tramo LT110 Casas Viejas - Quinquimo y Tramo LT110 Casas Viejas - Marbella. Bloqueo Reconexión Interruptor 52H1 en SE Marbella y de 52H2 en SE Quinquimo (este último en caso de estar cerrado, actualmente interruptor se encuentra abierto).	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:52	08-03-23 16:20
202301828	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV	598	LAS ARANAS - EL PEUMO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B3 en SE Las Arañas, para realizar trabajos con LLEE consistentes en Intercalación de postes y traslado de conductores a nuevas estructuras en LT66 Las Arañas - El Peumo.	Riesgo medio controlado según procedimiento de Líneas Energizadas.	Relacionado con faenas en concesión de Ruta de la Fruta, en comuna de San Pedro. Trabajos asociados a NUP-3471.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:35	08-03-23 17:56
202301858 1	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV	1098	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Las cabras - El Manzano, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 de S/E Las Cabras. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:26	08-03-23 19:48

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023018624	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	932	MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV	596 1777 1778	MANDINGA - EST.76 66KV C1 EST.76 - EST.80 66KV C1 EST.80 - LAS ARANAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda y tala de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor 52B2 de SE Las Arañas. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 14:17	08-03-23 17:26
2023018714	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada.	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Enlace: Señalizar y No reconectar 52J1 // S/E Antucoya: Señalizar y No reconectar 52J1 S/E Atacama: Señalizar y No Reconectar 52J5 // S/E Miraje: Señalizar y No Reconectar 52J5 y 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 10:09	08-03-23 17:20
2023018879	Linea	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A [En_Revision]	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE – CARBONATO 110KV [EN_REVISION]	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Acceso Norte: Interruptor 52H1 desconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 17:00	08-03-23 08:20	08-03-23 18:37
2023018979	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 298 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 298 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:52	08-03-23 20:51
2023018987	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA según SODI 298 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo	Actividad: A solicitud de SAESA según SODI 298 por Lavado de aislación paños 220 KV SS/EE Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada. Restricciones: L 220 kV Carrera Pinto-San Andres C1 No Reconectar 52J10 No Reconectar 52J11 Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Carrera Pinto-San Andres C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:52	08-03-23 20:51
2023019056	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO 220KV C1 E-818 – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Aconcagua: Normalización señalización en controlador de Paño J6.	Medio	Actividades: S/E Rio Aconcagua: Normalización señalización en controlador de Paño J6. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Rio Aconcagua: Delimitar y señalizar zona de trabajo. Nota: Al reiniciar se perderá comunicación al sistema SCADA por dos minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 13:00	08-03-23 11:03	08-03-23 19:24
2023019084	Linea	Ejecución Exitosa	BO PAPER BIO-BIO S.A.	151	Desconexión	Origen Interno	Programada	662	PAPELERA BIO BIO - ESTRUCTURA 48 66KV	7	PAPELERA BIO BIO - ESTRUCTURA 48 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a Torre Alta Tensión N°2 Circuito 1 66 [kV]. Se realizarán los bloqueos y puestas a tierras para evitar cualquier riesgo eléctrico.	Mantenimiento preventivo a Torre Alta Tensión N°2 Circuito 1 66 [kV]. Se realizarán los bloqueos y puestas a tierras para evitar cualquier riesgo eléctrico.	Unipapel (Ex BO Paper) realizará tratamiento anticorrosivo a Torre Alta Tensión N°2 circuito 1 66 [kV]. Se requiere mantener cargas en circuito 2, se estima una demanda de planta de 3 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 17:00	08-03-23 09:58	08-03-23 14:45
2023019108	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MANTENIMIENTO A ENLACE DE COMUNICACIÓN ANGAMOS-KAPATUR	Riesgo bajo según actividad a realizar.	SE ANGAMOS: INTERMITENCIA EN ENVIO DATOS AL COORDINADOR.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 20:00	08-03-23 09:42	08-03-23 13:09
2023019112	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Limpieza aislación a distancia; Estructura 261 y adyacentes.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 17:52
2023019179	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	61	Desconexión	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV [EN_REVISION]	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST.A 220KV C1 EST.A – EST.B 220KV C1 EST.B – TRES QUEBRADAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de ajustes en relés de protección y control de las protecciones de línea asociados a los paños J2 y J3 de S/E Tres Quebradas por cambio en relación de transformación de TTCC, según ECAP neva1446-1300-e-cs-0007-B.pdf aprobado por el CDC. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2 Equipo disposición jefe faena. En subestación Tres Quebradas: 52J3, 52J2, 52J2, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 disposición jefe faena. En subestación Lama: 52J1 52J5, 52J7Z, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1 a disposición jefe faena. Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	El riesgo del trabajo es bajo según los procedimientos determinados para la actividad.	Actualización de ajustes en relés de protección y control de las protecciones de línea asociados a los paños J2 y J3 de S/E Tres Quebradas por cambio en relación de transformación de TTCC, según ECAP neva1446-1300-e-cs-0007-B.pdf aprobado por el CDC. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2 Equipo disposición jefe faena. En subestación Tres Quebradas: 52J3, 52J2, 52J2, 89J3-2, 89J3-1, 89J2-2, 89J2-1 disposición jefe faena. En subestación Lama: 52J1 52J5, 52J7Z, 89J1-3, 89J1-2, 89J1-1 a disposición jefe faena. Cerrado 89J7-3T en Punta Colorada, Cerrado 89J3-3T, 89J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	Libre	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	ninguno			08-03-23 08:00	13-03-23 20:00	08-03-23 10:05	13-03-23 18:42
2023019305	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión de 52J1 en S/E Tap.off Llanos Blancos a solicitud de Minera Teck, debido a trabajos de lavado de aislación en instalaciones energizadas en S/E Minera Teck CDA.	Riesgo bajo y controlado, bajo los procedimientos de Minera Teck.	Documento gestionado a solicitud de Minera Teck CDA.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 17:00	08-03-23 10:54	08-03-23 12:47
2023013406	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202301917 8	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV [EN_REVISION]	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST.A 220KV C1 EST.A – LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de ajustes en relés de protección y control de las protecciones de línea asociados a los paños J2 y J3 de S/E Tres Quebradas por cambio en relación de transformación de TTCC, según ECAP neva1446-1300-e-cs-0007-B.pdf aprobado por el CDC. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: S2J7, S2J8, B9J7-1, B9J7-2, B9J7-3, B9J8-1, B9J8-2 Equipo disposición jefe faena. En subestación Tres Quebradas: S2J3, S2J2, S2J2, B9J3-2, B9J3-1, B9J2-2, B9J2-1 disposición jefe faena. En subestación Lama: S2J1 S2J5, S2J7Z, B9J1-3, B9J1-2, B9J1-1 a disposición jefe faena. Cerrado B9J7-3T en Punta Colorada, Cerrado B9J3-3T, B9J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	El riesgo del trabjo es bajo siguiendo los procedimientos determinados para la actividad.	Actualización de ajustes en relés de protección y control de las protecciones de línea asociados a los paños J2 y J3 de S/E Tres Quebradas por cambio en relación de transformación de TTCC, según ECAP neva1446-1300-e-cs-0007-B.pdf aprobado por el CDC. Condiciones requeridas en S/E Punta Colorada: S2J7, S2J8, B9J7-1, B9J7-2, B9J7-3, B9J8-1, B9J8-2 Equipo disposición jefe faena. En subestación Tres Quebradas: S2J3, S2J2, S2J2, B9J3-2, B9J3-1, B9J2-2, B9J2-1 disposición jefe faena. En subestación Lama: S2J1 S2J5, S2J7Z, B9J1-3, B9J1-2, B9J1-1 a disposición jefe faena. Cerrado B9J7-3T en Punta Colorada, Cerrado B9J3-3T, B9J2-3 en S/E Tres Quebradas . Consumos en Lama serán respaldados mediante grupos electrógenos .	Libre Regulado	COMPAÑÍA MINERA NEVADA [En_Revision]	ninguno			08-03-23 08:00	13-03-23 23:59	08-03-23 10:05	13-03-23 18:48
202301854 5	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1429 1432 1422 1420	MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones Paño H2: Actividades de Inspección de condiciones eléctricas de la protección (ICP) del sistema 2 Siemens 7SJ622 paño H2	Bajo	Actividades: Auditoría de Circuitos de Control y Protecciones, S/E Cardones Paño H2: Actividades de Inspección de condiciones eléctricas de la protección (ICP) del sistema 2 Siemens 7SJ622 paño H2.1. Realizar pruebas de verificación según lo indicado en el "Protocolo pruebas de Mantenimiento programado de protecciones (revisión 3)," 2. Revisar oscilografías y registros de eventos generados durante las pruebas, a fin de verificar la correcta actuación de la protección. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-Cardones o L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Paño H2, Protección Sistema 2 Delimitado Ejecutar delimitación Bastidor 3 de 110kV	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 11:33	08-03-23 16:54
202301527 1	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 21:06
202301886 4	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO 220KV C1 E-818 – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Rio Aconcagua y Polpaico: Pruebas end to end en el circuito 1 de la línea, protección 87L sistema 2.	Bajo	Actividades: SS/EE Rio Aconcagua y Polpaico: Pruebas end to end en el circuito 1 de la línea, protección 87L sistema 2. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Principal de 220 kV sección 1 de S/E Polpaico o Barra Principal 2 de 220 kV de S/E Rio Aconcagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. El Jefe de Faena bloqueará la protección 87L sistema 1 y 2 del paño J15 y pasará a fuera de servicio la unidad de bahía del paño J15. S/E Rio Aconcagua: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. El Jefe de Faena bloqueará la protección 87L sistema 1 y 2 del paño J6 y la protección 50BF de los paños J5 y J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 13:00	08-03-23 09:33	08-03-23 19:40
202301893 4	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1 CHUMAQUITO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS LIRIOS - CHUMAQUITO 66KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 08:25	08-03-23 19:48
202301751 4	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 -EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN _REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresas LATIN AMERICA POWER y STS	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Linea 220 kV Rio Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las lineas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 19:24
202301825 5	Linea	Ejecución Exitosa	MLP TRANSMISION S.A.	1953	Desconexión	Origen Externo	Programada	668	QUILLOTA - LOS PIUQUENES 220KV	60 59	TAP MAURO - LOS PIUQUENES 220KV C2 QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de MLP para el retiro e instalacion de Power Donut y/o OTLM en circuito 2 de su línea.	Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Quillota - Piuquenes circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de MLP para el retiro e instalacion de Power Donut y/o OTLM en circuito 2 de su línea. Restricciones: Circuito 2 de la línea indisponible. No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Quillota - Piuquenes circuito 1 por trabajos en circuito adyacente.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 09:35	08-03-23 18:50
202301527 2	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J5; 52J8 No reconectar. Terceros, S/E Tap Off Enlace: 52J1 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5; 52J6; 52J8; 52J9 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 08:00	08-03-23 18:00	08-03-23 05:40	08-03-23 21:06
202301867 1	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Linea 220 kV O'Higgins - Coloso circuito 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 52J3 y 52J4. S/E Coloso 52J1 y 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:30	08-03-23 18:00	08-03-23 08:02	08-03-23 11:54
202301869 5	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de conductor en cto. 2 entre E5 y E6 Linea 220 kV Atacama - O'Higgins	Bajo, se realiza con procedimiento respectivo y personal calificado	Se requieren las siguientes ordenes de no reconectar en: Subestación Atacama: 52J3, Subestación O'Higgins 52J8	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:30	08-03-23 18:00	08-03-23 12:40	08-03-23 19:01

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 28-03-2023 15:53:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 232
Total registros Linea: 108

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023013857	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	LAS LUCES - TALTAL (ELECDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Tap- Off Las Luces	Riesgos controlados , según procedimiento CGE	Retiro de reconexion automática de : 52H2 en S/E Oxido	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:00	08-03-23 11:00	08-03-23 06:18	08-03-23 09:40
2023014436	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	164	Intervención	Origen Interno	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Servicio Montaje Electromecánico TSF II - (Trabajos bajo la Linea 1x220 kV Cardones - Candelaria)	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Señalizar y No reconexión en ambos extremos de la Linea 1x220 kV Cardones - Candelaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:00	08-03-23 19:00	08-03-23 07:12	08-03-23 18:53
2023018617	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion con linea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:00	08-03-23 16:00	08-03-23 08:10	08-03-23 13:50
2023018634	Linea	Ejecución Exitosa	GNL MEJILLONES	368	Intervención	Origen Interno	Programada	1013	CHACAYA - GNL MEJILLONES 110KV	1865 1866	CHACAYA - EST. N°51 110KV C1 EST. N°51 - GNL MEJILLONES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion linea energizada + Marco de linea GNLM, método a distancia.	Lavado aislacion método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: 52H3 No Reconectar. S/E GNL Mejillones: 52Q0 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:00	08-03-23 16:00	08-03-23 09:02	08-03-23 13:00
2023015335	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	RANCAGUA - CACHAPOAL 66KV	344 345 346	RANCAGUA - TAP ALAMEDA 66KV C1 ESTRUCTURA 34 - CACHAPOAL 66KV C1 TAP ALAMEDA - ESTRUCTURA 34 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara el montaje de nuevos equipos primarios en patio de 66kV en SE Alameda, trabajos motivados por Proyecto de Ampliacion de SE Alameda NUP 1116. Por lo cual se requiere la Desconexion de la LT 66kV Rancagua - Cachapoal y la apertura de los 5SCC 89B52 y 89BT1-1 de SE Alameda. Se requiere el bloqueo de reconexion del 52B6 de SE Rancagua. Mencionar que debido a adecuacion en SE Alameda existe un Puente entre las Secciones de Barra de 66kV N°1 y N°2 de SE Alameda, por lo cual se mantendran ambos transformadores en servicio, sin generar la afectacion de clientes finales.	Riesgo Medio y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexion del 52B6 de SE Rancagua. Por lo cual se requiere la Desconexion de la LT 66kV Rancagua - Cachapoal y la apertura de los 5SCC 89B52 y 89BT1-1 de SE Alameda. Mencionar que debido a adecuacion en SE Alameda existe un Puente entre las Secciones de Barra de 66kV N°1 y N°2 de SE Alameda, por lo cual se mantendran ambos transformadores en servicio, sin generar la afectacion de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 07:00	08-03-23 19:00	08-03-23 09:08	08-03-23 18:43
2023017609	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	41	NUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV	161 194	NUEVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C1 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo contadores de descarga de los pararrayos PRI1	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	Se requiere el circuito desconectado y con tierras hacia la linea en ambos extremos para realizar el trabajo de forma segura.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-03-23 06:00	08-03-23 17:30	08-03-23 06:00	08-03-23 18:05

ANEXO Nº5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-03-2023 13:24

Finalizado

Número:

2023001099

Solicitante:

Manuel Francisco Cataldo Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CONCEPCION - MAHNS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** PENCO - TOME 66KV C1
Nombre : PENCO - TOME 66KV C1
Fecha Perturbacion : 08-03-2023 13:13
Fecha Normaliza : 08-03-2023 18:00
Protección : .
Interruptor : 52B1 de S/E Penco.
Consumo : 16.3
Comentario : .

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Tomé

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada de interruptor 52B1 S/E Penco correspondiente a LT 66 KV Penco - Tomé, afectando S/E Mahns Y Tomé.
-Acciones Inmediatas: Coordinación con CEN y CGET, recorrido pedestre.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 16.3 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 26521

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-03-2023 13:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-03-2023 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-03-2023 14:02

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2023001099 08-03-2023 LT Tomé-Mahns V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6408b526ad651f35901723e2/IF 2023001099 08-03-2023 LT Tomé-Mahns V1.pdf)	27/03/2023 10:45:39
IF 2023001099 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/6408b526ad651f35901723e2/IF 2023001099 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	27/03/2023 10:45:39

Archivo	Fecha Subida
IF 2023001099 ANEXO III PROBATORIOS.zip (/informe_fallas/download_file/6408b526ad651f35901723e2/IF 2023001099 ANEXO III PROBATORIOS.zip)	27/03/2023 10:45:39
IF 2023001099 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6408b526ad651f35901723e2/IF 2023001099 ANEXO IV - DECLARACIÓN JURADA.pdf)	27/03/2023 10:45:39
IF 2023001099 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6408b526ad651f35901723e2/IF 2023001099 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	27/03/2023 10:45:39

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-03-2023 10:57

Finalizado

Número:

2023001136

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TOME

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 08-03-2023 13:13
Fecha Normaliza : 08-03-2023 18:00
Protección : 52B1
Interruptor : 52B1
Consumo : 0.4MW
Comentario : Desconexión forzada de interruptor 52B1 S/E Penco correspondiente a LT 66 KV Penco - Tomé, afectando S/E Mahns Y Tomé.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Florida
Tomé

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas.
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Inmediatas: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Hechos Sucedidos: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.4 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1400

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-03-2023 13:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-03-2023 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-03-2023 14:02

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-03-2023 11:10

Finalizado

Número:

2023001137

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MAHNS

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 08-03-2023 13:13
Fecha Normaliza : 08-03-2023 18:00
Protección : 52B1
Interruptor : 52B1
Consumo : 11.58MW
Comentario : Desconexión forzada de interruptor 52B1 S/E Penco correspondiente a LT 66 KV Penco - Tomé, afectando S/E Mahns Y Tomé.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Penco
Tomé

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas.
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Inmediatas: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Hechos Sucedidos: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.58 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 22362

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-03-2023 13:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-03-2023 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-03-2023 14:02

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-03-2023 17:18

Finalizado

Número:

2023001142

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MAHNS

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 08-03-2023 13:13
Fecha Normaliza : 08-03-2023 14:02
Protección : 52B1
Interruptor : 52B1
Consumo : 11.58MW
Comentario : Desconexión forzada de interruptor 52B1 S/E Penco correspondiente a LT 66 KV Penco - Tomé, afectando S/E Mahns Y Tomé.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Penco
Tomé

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas.
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Inmediatas: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Hechos Sucedidos: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.58 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 22362

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-03-2023 13:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-03-2023 14:02

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-03-2023 14:02

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Formato bloques Dx falla LT 66kV Penco-Tomé IF 2022001099 08-03-2023_Mahns.xlsx (/informe_fallas/download_file/640b8f23ad651f48ba030868/Formato bloques Dx falla LT 66kV Penco-Tomé IF 2022001099 08-03-2023_Mahns.xlsx)	13/03/2023 15:35:27
IF quinto dia 2023001142_Mahns.docx (/informe_fallas/download_file/640b8f23ad651f48ba030868/IF quinto dia 2023001142_Mahns.docx)	13/03/2023 15:35:27
Incidencias Anexo IF5D 20230308_Coordinador_Mahns.xlsx (/informe_fallas/download_file/640b8f23ad651f48ba030868/Incidencias Anexo IF5D 20230308_Coordinador_Mahns.xlsx)	13/03/2023 15:35:27

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-03-2023 17:28

Finalizado

Número:

2023001143

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TOME

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 08-03-2023 13:13
Fecha Normaliza : 08-03-2023 14:03
Protección : 52B1
Interruptor : 52B1
Consumo : 0.4MW
Comentario : Desconexión forzada de interruptor 52B1 S/E Penco correspondiente a LT 66 KV Penco - Tomé, afectando S/E Mahns Y Tomé.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Florida
Tomé

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas.
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Inmediatas: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Hechos Sucedidos: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba al sistema de distribución.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba al sistema de distribución.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.4 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1400

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

08-03-2023 13:13

Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-03-2023 14:03

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

08-03-2023 14:02

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
Formato bloques Dx falla LT 66kV Penco-Tomé IF 2022001099 08-03-2023_Tome.xlsx (/informe_fallas/download_file/640b917fad651f48c786fab7/Formato bloques Dx falla LT 66kV Penco-Tomé IF 2022001099 08-03-2023_Tome.xlsx)	13/03/2023 15:50:30
IF quinto dia 2023001143_Tome.docx (/informe_fallas/download_file/640b917fad651f48c786fab7/IF quinto dia 2023001143_Tome.docx)	13/03/2023 15:50:30
Incidencias Anexo IF5D 20230308_Coordinador_Tome.xlsx (/informe_fallas/download_file/640b917fad651f48c786fab7/Incidencias Anexo IF5D 20230308_Coordinador_Tome.xlsx)	13/03/2023 15:50:30

ANEXO Nº6

Otros antecedentes enviados por las empresas

CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**08 de Marzo 2023**
Hora	13:13

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

a) LT 66 kV Tomé-Mahns.
b) 445.

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

- TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

<u>Líneas de Transmisión;</u>

Indicar:

a) LT 66kV Tomé-Mahns.
b) 445.
c) 0,6 km desde SE Tomé.
d) Entre las estructuras 104 y 105.

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión de mantenimiento preventivo coordinado con empresa forestal asociada a despeje de árboles con proyección de caída sobre la línea en zona adyacente a franja de seguridad de LT66 Tomé-Mahns, se produce la caída de árbol (26 metros de altura), que se encontraba fuera de la franja de seguridad (14 metros), sobre la línea, entre estructuras N°104 y N°105 a 0,6 km desde SE Tomé.
Lo anterior no provoca corte de conductor ni daño relevante sobre las instalaciones.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE1	**Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento.**
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	**Conductor.**
Fenómeno Eléctrico	DI21	**Distancia.**
Modo	13	**Opera según lo esperado.**

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Tomé 8404

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8111 Tomé, 8404 Coelemu y 8420 Trehuaco.

1.8. Reiteración.

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

7 fallas.

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

6 fallas.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023000951	27 de febrero del 2023	16:11	ACC2

2023000577	03 de febrero del 2023	23:40	ARB2
2022002873	26 de julio 2022	15:53	ARB2
2022001469	24 de Abril 2022	14:12	ARB2
2022000677	23 de Febrero de 2022	14:53	ARB2
2021002299	21 de agosto del 2021	02:57	ARB2
2021000441	10 de febrero del 2021	15:16	VAN3

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A

RUT: 77.465.741-K.

Representante Legal: Ivan Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	**Transformador AT/MT**	**Barra MT**	**Hora Desconexión**	**Hora Normalización**
S/E Tomé	T1//T2 66/23 kV	Barra N°1 – 23 kV	13:13	14:09
S/E Mahns	T1 66/13,2 kV	Barra N°1 – 15 kV	13:13	14:02
S/E Mahns	T2 66/13,2 kV	Barra N°2 – 13,2 kV	13:13	13:46

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

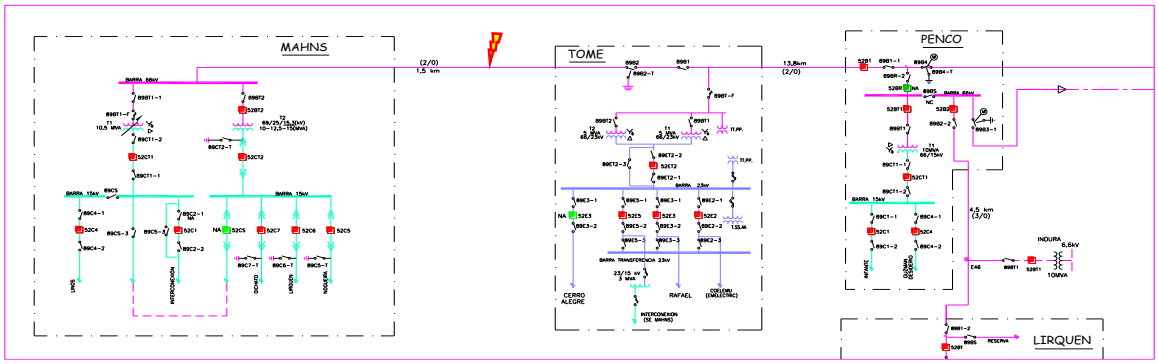


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador Nombre	Alimentador Nema	MW	Horario Desconexión	Horario Normalización	Distribuidora
Tomé	T1/T2	Rafael	**E3**	0,4	13:13	14:03	**CGE**
		Coelemu	**E2**	2,8	13:13	14:09	**CGE**
Mahns	T1	Interconexión	**C1**	0,88	13:13	14:02	**CGE**
		Linos	**C4**	1,0	13:13	14:02	**CGE**
	T2	Nogueira	**C5**	5,2	13:13	13:44	**CGE**
		Lirquén	**C6**	1,4	13:13	13:39	**CGE**
		Dichato	**C7**	3,1	13:13	13:46	**CGE**
			Total	**14,79**			

ENS: **9,543 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **26.521**

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

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Penco	Apertura del interruptor 52B1 por protecciones. Afectando los consumos de SE Tomé y Mahns.	13:13
Maniobras de recuperación de cargas		
Tomé	**Transferencia de carga desde 52E2 Cto. Coelemu de SE Tomé hacia 52E2 Cto. Trehuaco de S/E Quirihue.**	**13:30**
Mahns	Abierto 52CT2.	13:39
Mahns	Abierto 52C7 Cto. Dichato.	13:39
Mahns	Abierto 52C5 Cto. Nogueira.	13:39
Mahns	Cerrado interconexión entre Cto. Mirador de SE Lirquén y 52C6 Cto. Lirquen de SE Mahns. (Se recupera barra 15 KV y Cto. Lirquén de S/E Mahns.)	13:39
Tomé	Abierto 52E2 Cto. Coelemu.	13:43
Tomé	Abierto 52E3 Cto. Rafael.	13:43
Mahns	Cerrado 52C5 Cto. Nogueira.	13:44
Mahns	Cerrado 52C7 Cto. Dichato.	13:46
Mahns	Abierto 52CT1 de SE Mahns.	14:00
Penco	Cerrado 52B1 de S/E Penco.	14:02
Mahns	**Cerrado 52CT1 de SE Mahns, se recupera 52C4 Cto. Linos y 52C1 Cto. Interconexión ambos de S/E Mahns.**	**14:02**
Tomé	**Cerrado 52E3 Cto. Rafael.**	**14:03**
Mahns	**Cerrado 52CT2 de S/E Mahns.**	**14:04**
	Abierto L/Z entre el Cto Lirquen S/E Mahns y Cto El Mirador S/E Lirquen, normalizada topología S/E Mahns y Lirquen.	14:05
Tomé	**Cerrado 52E2 Cto. Coelemu.**	**14:09**

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	16:12:41.95	PENCO	B1	M2PT	0,4	ZONE2
SEL 311C	16:12:52.54	PENCO	B1	M2P	Inst.	SOTF ZONE2

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido. SE Penco – Paño B1.

Interruptor AEG, tipo S1-72.5 F1, 2000 A.

Protección de sobrecorriente Relé SEL-311C

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	400/5	400/5
Relé	SEL 311C	
Pick up (A)	280	40
Tap	3.5	0.5
Lever	3.5 U3	1.64 U2
Elem. Instantáneo	3360 (P) (42 A sec.)	
Elem. Temporizado 1		100 (A) (1.25 A sec.) 0.4 segundos
Elem. Temporizado 2		2000 (A) (25 A sec.) 0.1 segundos
Reconexión	1 reconexión 10 segundos	

Protección de distancia Relé SEL-311C.

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	5.4	0.72	Instantáneo	Hacia línea Tome
Segunda Zona	22.5	3	0.4 seg	Hacia línea Tome

TT/PP = 600
TT/CC = 80

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	5.4	0.72	Instantáneo	Hacia línea Tome
Segunda Zona	22.5	3	0.4 seg	Hacia línea Tome

TT/PP = 600
TT/CC = 80

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	4	0.72	Instantáneo	Hacia línea Tome
Segunda Zona	4	3	0.4 seg.	Hacia línea Tome

TT/PP = 600
TT/CC = 80

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Penco – Paño B1.

7.3.1.1. Relé SEL 311C

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT66kV PENCO - TOME.

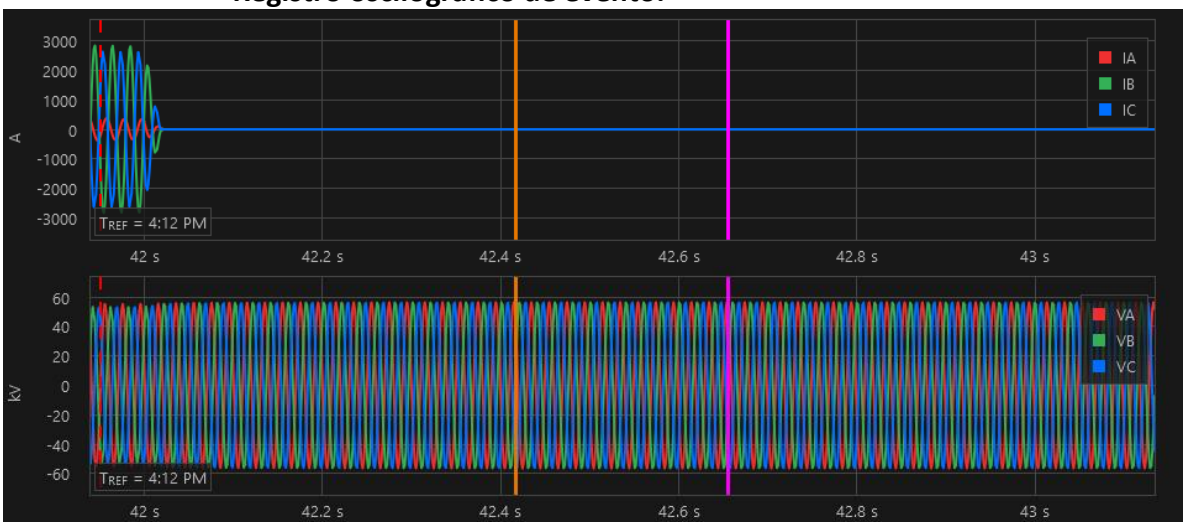
- **Reporte de Evento**

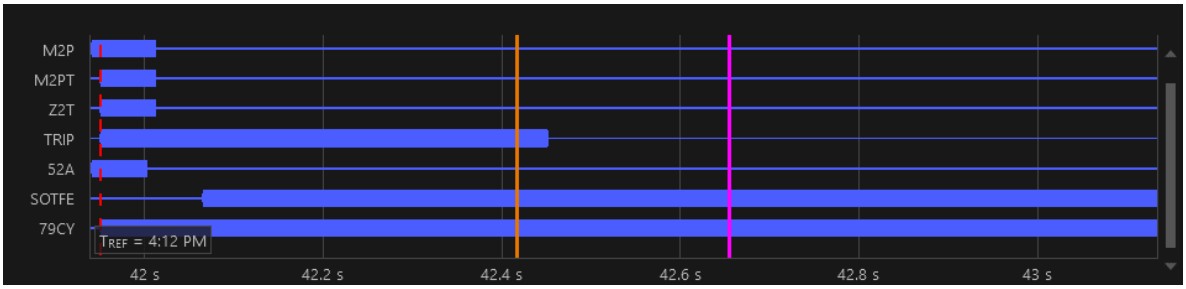
1

SE PENCO 66/15 KV - 52B1 LINEA PENCO TOME
Time: 08-03-2023 16:12:41.952000
File: C:\Users\vsandovalb\Documents_EVENTOS\2023\SE Penco\falla B1 penco 8 marzo 2023\CEV_S16_L60_10892.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: BC T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 35.13
Frequency: 50.13 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP TIME ZONE2
Shot: 0
Fault Currents: IA:263 IB:2004 IC:1884 IN:0 IG:0 3I2:3020

Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE PENCO.

- **Registro oscilográfico de evento.**





Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE PENCO.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de segunda zona de fase temporizada M2PT, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1. La orden de trip inicia además el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
51	03/08/23	16:12:41.553	M2P	Asserted
50	03/08/23	16:12:41.952	M2PT	Asserted
49	03/08/23	16:12:41.952	TRIP	Asserted
48	03/08/23	16:12:41.952	OUT101	Asserted
47	03/08/23	16:12:41.952	OUT106	Asserted
46	03/08/23	16:12:41.952	79CY	Asserted
45	03/08/23	16:12:41.952	79RS	Deasserted
44	03/08/23	16:12:41.952	OUT201	Asserted
43	03/08/23	16:12:41.992	IN101	Deasserted
42	03/08/23	16:12:42.012	M2PT	Deasserted
41	03/08/23	16:12:42.012	M2P	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE PENCO

En el registro secuencial de eventos SER, se observa la activación del elemento de segunda zona de fase temporizada M2PT, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B1 para una corriente de falla bifásica de magnitud máxima 2004 [A]. El tiempo de operación de la protección fue 0,4s. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 40ms (SER43 – SER49). La orden de TRIP inicia además el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

7.3.1.2. Relé SEL 311C

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT66kV PENCO - TOME.

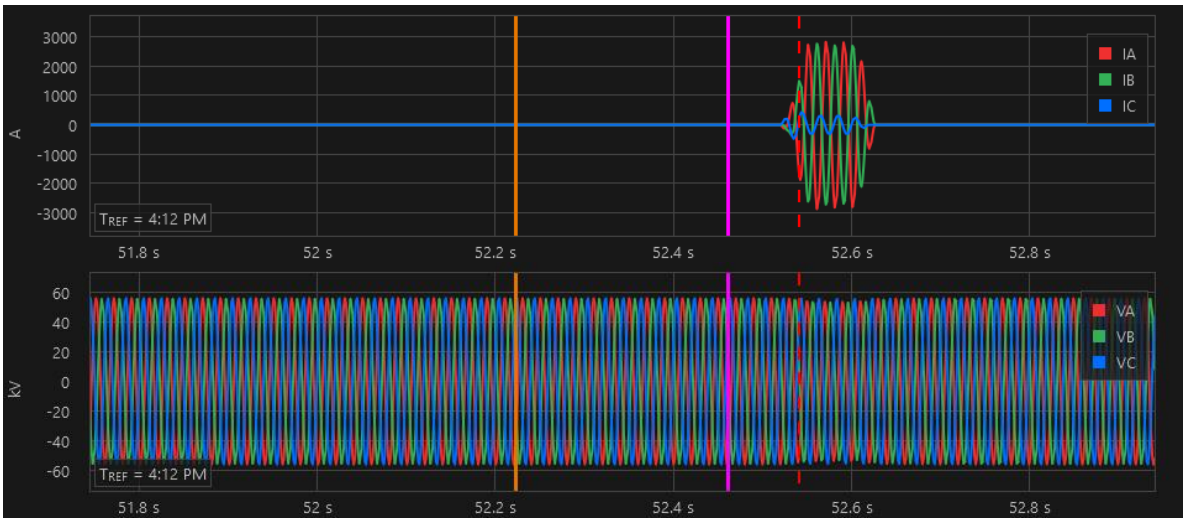
- **Reporte de Evento**

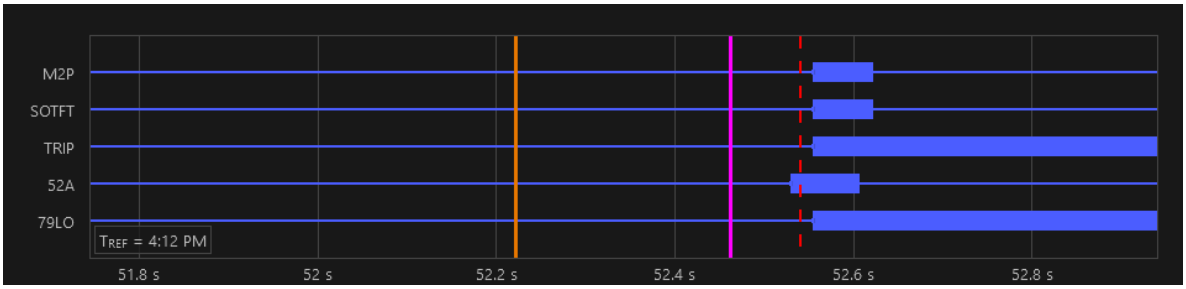
1

SE PENCO 66/15 KV - 52B1 LINEA PENCO TOME
Time: 08-03-2023 16:12:52.541000
File: C:\Users\vsandovalb\Documents_EVENTOS\2023\SE Penco\falla B1 penco 8 marzo 2023\CEV_S16_L60_10893.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: AB T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: 34.52
Frequency: 50.12 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP SOTF ZONE2
Shot: 1
Fault Currents: IA:2067 IB:1959 IC:228 IN:0 IG:1 3I2:3135

Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE PENCO.

- **Registro oscilográfico de evento.**





Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE PENCO.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de distancia de segunda zona mho M2P, que da orden de TRIP, por elementos de cierre contra falla y genera la apertura instantánea del interruptor 52B1. La orden de TRIP lleva además al relé al estado lockout.

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
35	03/08/23	16:12:52.421	CLOSE	Asserted
34	03/08/23	16:12:52.421	OUT102	Asserted
33	03/08/23	16:12:52.421	OUT202	Asserted
32	03/08/23	16:12:52.531	CLOSE	Deasserted
31	03/08/23	16:12:52.531	IN101	Asserted
30	03/08/23	16:12:52.531	OUT102	Deasserted
29	03/08/23	16:12:52.531	OUT202	Deasserted
28	03/08/23	16:12:52.536	51P	Asserted
27	03/08/23	16:12:52.556	M2P	Asserted
26	03/08/23	16:12:52.556	TRIP	Asserted
25	03/08/23	16:12:52.556	OUT101	Asserted
24	03/08/23	16:12:52.556	OUT106	Asserted
23	03/08/23	16:12:52.556	79LO	Asserted
22	03/08/23	16:12:52.556	79CY	Deasserted
21	03/08/23	16:12:52.556	OUT201	Asserted
20	03/08/23	16:12:52.596	IN101	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE PENCO

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de distancia de segunda zona mho M2P, que da orden de Trip, por elementos de cierre contra falla y genera la apertura instantánea del interruptor 52B1 para una corriente de falla bifásica de magnitud máxima 2067 A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 40ms (SER 20 – SER26). La orden de TRIP lleva al relé al estado lockout.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se suspenden las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé-Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos y las medidas de mejora. Por lo cual se realiza la revisión y mejora de procedimientos de trabajo con los proveedores para evitar la repetición de estos hechos.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No hay.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo a los antecedentes aportados en el presente documento, se concluye la falla eléctrica en LT66kV Tomé – Mahns, se produce debido a la caída de árbol sobre la línea durante faenas de despeje de zona adyacente a franja de seguridad de la línea, lo anterior en coordinación con empresa forestal propietaria del predio en la cual se emplaza la línea. Respecto a la operación de protecciones, es posible indicar que las protecciones de Paño B! de SE Penco operan correctamente en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 13:13 del día 08-03-2023 se produce la desconexión de 52B1 de SE Penco, correspondiente a la línea 66 kV Penco-Tomé-Mahns provocando el desprendimiento de 14,79 MW que afecto a las subestaciones Tomé y Mahns.

Inmediatamente centro de Control de CGE (COT) en coordinación con el Coordinador de turno zonal, inicia la verificación de protecciones operadas. En forma paralela se procede a la recuperación de los consumos por redes de MT, lo cual se materializa con la recuperación del 100% los consumos Cto. Lirquen a las 13:39 horas, a las 13:44 horas se recupera el 100% de los consumos de Cto. Nogueira y a las 13:46 horas se recupera el 100% de los consumos de Cto. Dichato.

Paralelamente proveedor a cargo de la faena de tala en la línea LT Tome-Mahns entre las estructuras E104 y E105 indica que árbol de 26 metros de altura y fuera de faja (14 metros)

cae sobre los conductores sin generar daño en la línea LT 66KV Tomé-Mahns. Por lo cual se coordina el retiro de este árbol lo cual se materializa a las 14:00 horas.

Posteriormente, se coordina energizar el tramos de línea 66 kV Penco-Tomé-Mahns en vacío, lo cual se materializa a las 14:02 horas con el cierre del interruptor 52B1 de SE Penco. Finalmente a las 14:09 horas se recupera el total de los consumos y la normalización de la topología.

Por la naturaleza de la falla se suspenden las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé-Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos y las medidas de mejora.

11. ANEXOS.

I. ANEXOS I. AJUSTE DE PROTECCIONES (PRINT OUT)

Se Adjunta

II. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

No Aplica.

III. ANEXO III. PROBATORIOS.

Se Adjunta

IV. ANEXO IV. DECLARACIÓN JURADA.

Se adjunta

V. ANEXO V ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Se adjunta

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

1.1. SE Penco – Paño 52B1
Sistema 1
Relé Marca SEL Modelo 311C

```
Group 2
Group Settings:
RID     =52B1 LINEA PENCO TOME          TID     =SE PENCO 66/15 KV
CTR     = 80        CTRN    = 80        PTR     = 600.00    PTRS    =
600.00
VNOM    = 67.00
Z1MAG   = 0.89      Z1ANG   = 57.03     Z0MAG   = 2.91      Z0ANG   =
75.25
LL      = 13.80     EADVS   = Y         E21P    = 2         E21MG   = 2
E21XG   = 2         E50P    = 2         E50G    = 2         E50Q    = N
E51P    = Y         E51G    = Y         E51Q    = N         E50BF   = N
E32     = AUTO      EOOS    = N         ELOAD   = N         ESOTF   = Y
EDDSOTF = N         EVOLT   = N         E25     = N         EFLOC   = Y
ELOP    = Y         EBBPT   = N         ECOMM   = N         E81     = N
E79     = 1         EZ1EXT  = N         ECCVT   = N         ESV     = 10
EDEM    = THM
Z1P     = 0.72      Z2P     = 3.00
50PP1   = 5.00      50PP2   = 5.00
Z1MG    = 0.72      Z2MG    = 3.00
XG1     = 0.72      XG2     = 3.00
RG1     = 4.00      RG2     = 4.00      XGPOL   = I2        TANG    =-9.0
50L1    = 5.00      50L2    = 5.50      50GZ1   = 3.00      50GZ2   =
0.50
k0M1    = 0.780     k0A1    = 26.00     k0M     = 0.780     k0A     =
26.00
Z1PD    = 0.00      Z2PD    = 20.00     Z1GD    = 0.00      Z2GD    =
20.00
Z1D     = 0.00      Z2D     = 20.00
50P1P   = 42.00     50P2P   = 33.42
67P1D   = 0.00      67P2D   = 0.00
50G1P   = 1.250     50G2P   = 25.000
67G1D   = 20.00     67G2D   = 5.00
51PP    = 3.50      51PC    = U3        51PTD   = 3.50      51PRS   = N
51GP    = 0.50      51GC    = U2        51GTD   = 1.64      51GRS   = N
DIR3    = F         DIR4    = F
```

```
ORDER    = QVI       Z2F      = 0.44      Z2R      = 0.64      50QFP    =
0.50
50QRP    = 0.25      a2       = 0.10      k2       = 0.20      50GFP    =
0.50
50GRP    = 0.25      a0       = 0.10      Z0F      = 1.46      Z0R      =
1.66
79OI1    = 500.00    79RSD    = 1500.00   79RSLD   = 3000.00   79CLSD   =
0.00
CLOEND   = OFF       52AEND   = 2.00      SOTFD    = 500.00
DMTC     = 5         PDEMP    = 2.00      NDEMP    = OFF       GDEMP    =
1.50
QDEMP    = OFF
TDURD    = 25.00     CFD      = 60.00     3POD     = 0.50      OPO      = 52
50LP     = 0.25
SV1PU    = 0.00      SV1DO    = 0.00      SV2PU    = 0.00      SV2DO    =
0.00
SV3PU    = 0.00      SV3DO    = 0.00      SV4PU    = 0.00      SV4DO    =
0.00
SV5PU    = 0.00      SV5DO    = 0.00      SV6PU    = 0.00      SV6DO    =
0.00
SV7PU    = 0.00      SV7DO    = 0.00      SV8PU    = 0.00      SV8DO    =
0.00
SV9PU    = 0.00      SV9DO    = 0.00      SV10PU   = 0.00      SV10DO   =
0.00
SELogic group 2

SELogic Control Equations:
TR       = 51PT + 51GT + 67P1T + 67G1T + 67G2T + M1PT + M2PT + Z1GT + Z2GT
+ Z1T + Z2T + /OC + /PB10PUL
TRQUAL   = 0
TRCOMM   = 0
TRSOTF   = M2P + Z2G + 51G
DTT      = 0
ULTR     = !(51PT + 51GT + 67P1T + 67G1T + 67G2T + M1PT + M2PT + Z1GT +
Z2GT
+ Z1T + Z2T)
PT1      = 0
LOG1     = 0
PT2      = 0
LOG2     = 0
BT       = 0
52A      = IN101
```

```
CL      = CC * LT3 + PB9PUL * !LT3
ULCL    = TRIP
79RI    = TRIP * LT2
79RIS   = 52A + 79CY
79DTL   = /OC + /PB10PUL + SOTFT
79DLS   = 0
79SKP   = 0
79STL   = TRIP
79BRS   = 0
79SEQ   = 0
79CLS   = 1
SET1    = CLOSE + PB9PUL * !LT3
RST1    = OC * LT3 + TRIP + PB10PUL
SET2    = /RB3 * LT3 + PB1PUL * !LT2 * !LT3
RST2    = /RB4 * LT3 + PB1PUL * LT2 * !LT3
SET3    = PB2PUL * !LT3
RST3    = PB2PUL * LT3
SET4    = 0
RST4    = 0
SET5    = 0
RST5    = 0
SET6    = 0
RST6    = 0
SET7    = 0
RST7    = 0
SET8    = 0
RST8    = 0
SET9    = 0
RST9    = 0
SET10   = 0
RST10   = 0
SET11   = 0
RST11   = 0
SET12   = 0
RST12   = 0
SET13   = 0
RST13   = 0
SET14   = 0
RST14   = 0
SET15   = 0
RST15   = 0
SET16   = 0
```

```
RST16    = 0
67P1TC   = 1
67P2TC   = 1
67P3TC   = 1
67P4TC   = 1
67G1TC   = 1
67G2TC   = 1
67G3TC   = 1
67G4TC   = 1
67Q1TC   = 1
67Q2TC   = 1
67Q3TC   = 1
67Q4TC   = 1
51PTC    = 1
51GTC    = 1
51QTC    = 1
BFI      = 0
BFTR     = 0
BFULTR   = 0
LV1      = 0
LV2      = 0
LV3      = 0
LV4      = 0
LV5      = 0
LV6      = 0
LV7      = 0
LV8      = 0
LV9      = 0
LV10     = 0
LV11     = 0
LV12     = 0
LV13     = 0
LV14     = 0
LV15     = 0
LV16     = 0
LV17     = 0
LV18     = 0
LV19     = 0
LV20     = 0
LV21     = 0
LV22     = 0
LV23     = 0
```

```
LV24    = 0
LV25    = 0
LV26    = 0
LV27    = 0
LV28    = 0
LV29    = 0
LV30    = 0
LV31    = 0
LV32    = 0
SV1     = (SV1 + 51PT + 50P1) * !TRGTR
SV2     = (SV1 + 51GT + 50G1) * !TRGTR
SV3     = 0
SV4     = 0
SV5     = 0
SV6     = 0
SV7     = 0
SV8     = 0
SV9     = 0
SV10    = 0
SV11    = 0
SV12    = 0
SV13    = 0
SV14    = 0
SV15    = 0
SV16    = 0
OUT101  = TRIP
OUT102  = CLOSE
OUT103  = 0
OUT104  = 0
OUT105  = 0
OUT106  = TRIP
OUT107  = LOP
ALRMOUT = !(SALARM + HALARM + DCLO)
OUT201  = TRIP
OUT202  = CLOSE
OUT203  = 0
OUT204  = 0
OUT205  = 0
OUT206  = 0
OUT207  = 0
OUT208  = 0
OUT209  = 0
```

```
OUT210  = 0
OUT211  = 0
OUT212  = 0
LED1    = LT2
LED2    = LT3
LED3    = 0
LED4    = 0
LED5    = 0
LED6    = 0
LED7    = 0
LED8    = 0
LED9    = 52A
LED10   = !52A
LED12   = LTRIP
LED13   = LTIME
LED14   = LCOMM
LED15   = LSOTF
LED16   = 79RS
LED17   = 79LO
LED18   = L51
LED23   = LZONE1
LED24   = LZONE2
LED25   = LZONE3
LED26   = LZONE4
DP1     = 52A
DP2     = LT2
DP3     = SV1
DP4     = SV2
DP5     = 0
DP6     = 0
DP7     = 0
DP8     = 0
DP9     = 0
DP10    = 0
DP11    = 0
DP12    = 0
DP13    = 0
DP14    = 0
DP15    = 0
DP16    = 0
SS1     = 0
SS2     = 1
```

```
SS3     = 0
SS4     = 0
SS5     = 0
SS6     = 0
ER      = /51G + /51P + OC + /LOP + /67P1 + /67G1 + /67G2 + /M1P + /M2P
+ /Z1G + /Z2G + /TRIP
FAULT   = 51G + 51P + 67P1 + 67G1 + 67G2 + M1P + M2P + Z1G + Z2G
BSYNCH  = 52A
CLMON   = 0
BKMON   = TRIP
BKCLS   = CLOSE
E32IV   = 1
Z1XPEC  = 0
Z1XGEC  = 0
SALARM  = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
RSTTRGT = 0
RST_DEM = 0
RST_PDM = 0
RST_BK  = 0
RST_HIS = 0
RST_ENE = 0
RST_MML = 0
RST_HAL = 0
RSTDNPE = 0
PMTRIG  = 0
TREA1   = 0
TREA2   = 0
TREA3   = 0
TREA4   = 0
TMB1A   = 0
TMB2A   = 0
TMB3A   = 0
TMB4A   = 0
TMB5A   = 0
TMB6A   = 0
TMB7A   = 0
TMB8A   = 0
TMB1B   = 0
TMB2B   = 0
TMB3B   = 0
TMB4B   = 0
TMB5B   = 0
```

```
TMB6B    = 0
TMB7B    = 0
TMB8B    = 0



Global Settings:
PTCONN   = WYE        TGR      = 0.00
NFREQ    = 50         PHROT    = ABC        DATE_F   = MDY
FP_TO    = 15         SCROLD   = 2          FPNGD    = IG
LER      = 60         PRE      = 40         DCLOP    = 100.00    DCHIP    = OFF
IN101D   = 0.00       IN102D   = 0.00       IN103D   = 0.00      IN104D   =
0.00
IN105D   = 0.00       IN106D   = 0.00
IN201D   = 0.00       IN202D   = 0.00       IN203D   = 0.00      IN204D   =
0.00
IN205D   = 0.00       IN206D   = 0.00       IN207D   = 0.00      IN208D   =
0.00
EBMON    = N
LED12L   = Y          LED13L   = Y          LED14L   = Y         LED15L   = Y
LED16L   = N          LED17L   = N          LED18L   = Y         LED23L   = Y
LED24L   = Y          LED25L   = Y          LED26L   = Y
LED12A   = TRIP
LED13A   = TIME
LED14A   = COMM
LED15A   = SOTF
LED16A   = RS
LED17A   = LO
LED18A   = 51
LED23A   = ZONE1
LED24A   = ZONE2
LED25A   = ZONE3
LED26A   = ZONE4
RSTLED   = N
EPMU     = N          EVELOCK  = 0          DNPSRC   = UTC       BOOPTCC  =
PULSE
BOOPPUL  = PULSE      IRIGC    = NONE       UTC_OFF  = 0.00
DST_BEGM= NA

PARTNO=0311C114M4A5421","7F6A"
```

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

Fotografía Nº 1: Base del árbol que se estaba talando en la línea LT Tome-Mahns entre las estructuras 104 y 105. Lo anterior en trabajos asociados a SD2023017979.

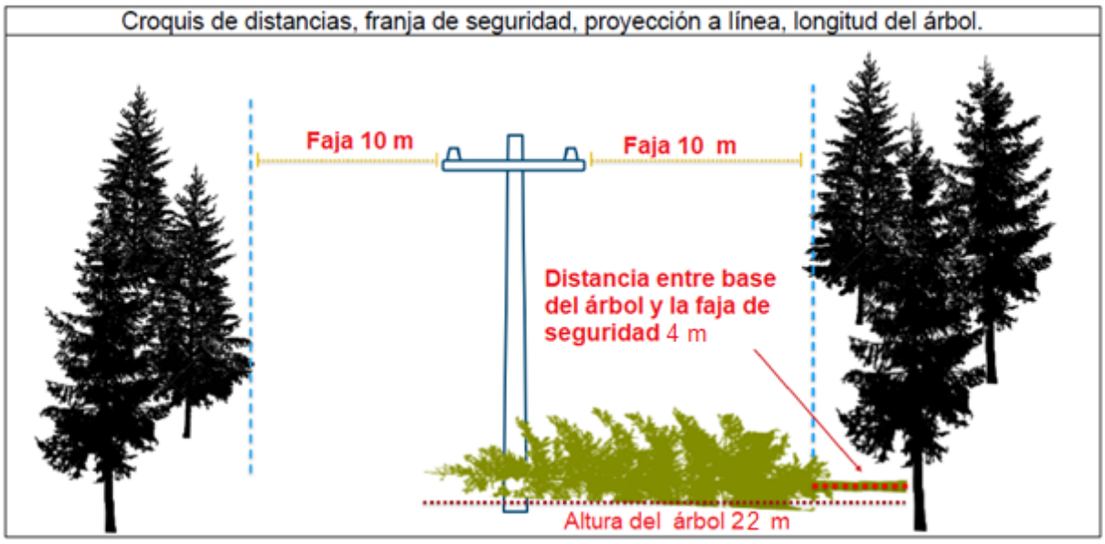
Fotografía Nº 2: Restos del árbol que se estaba talando en la línea LT Tome-Mahns entre las estructuras 104 y 105.

Fotografía Nº 3: Restos del árbol que se estaba talando en la línea LT Tome-Mahns entre las estructuras 104 y 105.

Fotografía Nº 4: Restos del árbol que se estaba talando en la línea LT Tome-Mahns entre las estructuras 104 y 105.

Fotografía Nº 5: Retiro del árbol (26 metros de largo) fuera de faja (14 metros) que se estaba talando en la línea LT Tome-Mahns entre las estructuras 104 y 105.

Fotografía Nº 6: Retiro del árbol (26 metros de largo) fuera de faja (14 metros) que se estaba talando en la línea LT Tome-Mahns entre las estructuras 104 y 105.



Fotografía Nº 7: Croquis de distancias franja de seguridad de la línea LT Tome-Mahns, entre las estructuras 104 y 105.

Fotografía Nº 8: Vista de Google Earth de las estructuras 104 y 105 en la línea LT Tome-Mahns.

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

   Se suspenden las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé-Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos y las medidas de mejora. Por lo cual se realiza la revisión y mejora de procedimientos de trabajo con los proveedores para evitar la repetición de estos hechos.

3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)
   No aplica.

4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa).
   No aplica.

5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

La instalación ha sido afectada por eventos asociados a caídas de árbol sobre la instalación, sin embargo esta no ha sido afectada por falla provocada por actividades de mantenimientos como el ocurrido en esta oportunidad.

Igualmente se realiza un resumen de las fallas ocurridas en los últimos 24meses de dicha instalación.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023000951	27 de febrero del 2023	16:11	ACC2
2023000577	03 de febrero del 2023	23:40	ARB2
2022002873	26 de julio 2022	15:53	ARB2
2022001469	24 de Abril 2022	14:12	ARB2
2022000677	23 de Febrero de 2022	14:53	ARB2
2021002299	21 de agosto del 2021	02:57	ARB2
2021000441	10 de febrero del 2021	15:16	VAN3

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.
No aplica.

DECLARACIÓN JURADA

En Concepción, a 24 de marzo de 2023, Yo, Leonardo Antonio Morales Bustamante Cédula de Identidad N°13.836.156-K en mi calidad de Gerente de Transmisión Sur y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión S.A. RUT N° 77.465.741-K, domiciliada en Avenida Presidente Riesco número cinco mil quinientos sesenta y uno piso diecisiete, comuna de Las Condes, Región Metropolitana, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 08 de marzo del 2023, a las 13:13 horas., se debió a la siguiente causa;

Durante el desarrollo de faenas de tala de árbol, actividades programadas por CGE Transmisión, se cae árbol de aproximadamente 26 metros de altura que estaba ubicado fuera de faja de seguridad (14 metros) sobre la línea, entre estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé-Mahns, a 0,6 km desde SE Tomé. Sin daño a las instalaciones. Como acción inmediata son suspendidas las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé-Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos para adoptar las medidas y acciones inmediatas de mejora. Junto con constatar que no se presenta daño a las personas ni a la infraestructura, se realiza la revisión y mejora de procedimientos de trabajo para evitar la repetición de estos hechos.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

Leonardo Morales Bustamante

Firmado digitalmente por Leonardo Morales Bustamante
Fecha: 2023.03.24 18:15:47 -03'00'

Leonardo Morales B.
C.I. N° 13.836.156-K
Gerente de Transmisión Sur

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

FECHA	HORA	ESTADO			
08-03-2023	16:12:44	PN_ALM_PROT_21_OPERADA_52B1	COS	Activa	Penco_ALM_Prot_21_Operada_SEL311C_52B1
08-03-2023	16:12:44	PN_ALM_APER_52B1	COS	Activa	Penco_ALM_Apertura Interruptor 52B1
08-03-2023	16:12:44	PN_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Penco_66_ST_Abierto_52B1
08-03-2023	16:12:44	TOM_ALM_APER_52E1	COS	Normal	Tome_ALM_Apertura 52E1
08-03-2023	16:38:46	MAHN_CT2_52CT2_OR_ABRIR		1	52CT2 ABRIR
08-03-2023	16:38:47	MAHN_CT2_52CT2_ST_ABICER	CFN	ABIERTO	52CT2 ESTADO ABIERTO/CERRADO
08-03-2023	16:39:01	MAHN_C7_52C7_OR_ABRIR		1	52C7 ABRIR
08-03-2023	16:39:01	MAHN_C7_52C7_ST_ABICER	CFN	ABIERTO	52C7 ESTADO ABIERTO/CERRADO
08-03-2023	16:39:05	MAHN_C5_52C5_OR_ABRIR		1	52C5 ABRIR
08-03-2023	16:39:05	MAHN_C5_52C5_ST_ABICER	CFN	ABIERTO	52C5 ESTADO ABIERTO/CERRADO
08-03-2023	16:42:46	TOM_ORDEN_ABRIR_52E2		1	Tome_23_CM_Abrir_52E2
08-03-2023	16:42:46	TOM_ALM_APER_52E2	COS	Activa	Tom_ALM_Apertura 52E2
08-03-2023	16:42:46	TOM_ESTADO_ABIERTO_52E2	COS	Abierto	Tom_23_ST_Abierto_52E2
08-03-2023	16:42:51	TOM_ORDEN_ABRIR_52E3		1	Tome_23_CM_Abrir_52E3
08-03-2023	16:42:51	TOM_ESTADO_ABIERTO_52E3	COS	Abierto	Tome_23_ST_Abierto_52E3
08-03-2023	16:42:51	TOM_ALM_APER_52E3	COS	Activa	Tome_ALM_Apertura 52E3
08-03-2023	16:42:55	TOM_ORDEN_BLOQ_REC_52E2		1	Tome_23_CM_BloqRec_52E2
08-03-2023	16:44:03	MAHN_C5_52C5_OR_CERRAR		1	52C5 CERRAR
08-03-2023	16:44:03	MAHN_C5_52C5_ST_ABICER	OK	CERRADO	52C5 ESTADO ABIERTO/CERRADO
08-03-2023	16:45:57	MAHN_C7_52C7_OR_CERRAR		1	52C7 CERRAR
08-03-2023	16:45:57	MAHN_C7_52C7_ST_ABICER	OK	CERRADO	52C7 ESTADO ABIERTO/CERRADO
08-03-2023	16:59:43	MAHN_CT1_52CT1_OR_ABRIR		1	52CT1 ABRIR
08-03-2023	16:59:47	MAHN_CT1_52CT1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52CT1 ESTADO ABIERTO
08-03-2023	17:01:40	PN_ORDEN_CERRAR_52B1		1	Penco_66_CM_Cerrar_52B1
08-03-2023	17:01:46	PN_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Penco_66_ST_Cerrado_52B1
08-03-2023	17:01:54	TOM_ESTADO_ABIERTO_52E1	COS	Abierto	Tome_23_ST_Abierto_52E1
08-03-2023	17:02:24	MAHN_CT1_52CT1_OR_CERRAR		1	52CT1 CERRAR
08-03-2023	17:02:59	TOM_ORDEN_CERRAR_52E3		1	Tome_23_CM_Cerrar_52E3
08-03-2023	17:02:59	TOM_ESTADO_CERRADO_52E3	COS	Cerrado	Tome_23_ST_Cerrado_52E3
08-03-2023	17:04:27	MAHN_CT2_52CT2_OR_CERRAR		1	52CT2 CERRAR
08-03-2023	17:04:27	MAHN_CT2_52CT2_ST_ABICER	OK	CERRADO	52CT2 ESTADO ABIERTO/CERRADO
08-03-2023	17:08:43	TOM_ORDEN_CERRAR_52E2		1	Tome_23_CM_Cerrar_52E2
08-03-2023	17:08:44	TOM_ESTADO_CERRADO_52E2	COS	Cerrado	Tom_23_ST_Cerrado_52E2

Obs.: *registro en Horario UTC.*

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	08 de marzo 2023
Hora	13:13

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

SE Tome

1.3. Datos de la Empresa.

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

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023001143**	FECHA DE FALLA: 08 de marzo 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Tome	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)			
Tomé	T1/T2	Rafael	**E3**	0,4	13:13	14:03	**1**	**1112**	**4642,5**	CGE	Tome	
Total				0,41								

ENS: 0,078 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 1112

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

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023001143**	FECHA DE FALLA: 08 de marzo 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Tome	

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

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	08 de marzo 2023
Hora	13:13

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

SE Mahns

1.3. Datos de la Empresa.

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

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023001142**	FECHA DE FALLA: 08 de marzo 2023
INSTALACIÓN (ES) SE Mahns	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)			
Mahns	T1	Interconexión	**C1**	0,88	13:13	14:02	**1**	**1394**	**2170**	CGE	Tome	
		Linos	**C4**	1,0	13:13	14:02	**1**	**-**	**-**	-	-	**-**
	T2	Nogueira	**C5**	5,2	13:13	13:44	**1**	**8010**	**11877,5**	CGE	Tome	
		Lirquén	**C6**	1,4	13:13	13:39	**1**	**2863**	**8252,5**	CGE	Tome - Penco	
		Dichato	**C7**	3,1	13:13	13:46	**1**	**10095**	**12692**	CGE	Tome	
Total				11,58								

ENS: **4,327 MWH.**

N° de clientes afectados CGE: **23762**

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

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