Estudio para análisis de falla EAF 012/2023

"Falla en desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara"

Fecha de Emisión: 30-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	09/01/2023
Hora	07:06
Consumos desconectados (MW)	8.53
Demanda previa del sistema (MW)	8939
Porcentaje de desconexión	0.095 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tap Off Santa Clara / SE111G019
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema SCADA del desconectador 89B1 de S/E Santa Clara / SE111G019*
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Avenida Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

(*) Corresponde a nemotécnico de S/E Tap Off Santa Clara. Desconectador 89B1 de la S/E no existe en la base de datos de Infotécnica.

d. Origen y causa de la falla

Durante maniobras de microcorte de consumos en la línea 66 kV Charrúa – Lucero, tendientes a la normalización de su topología tras la finalización de trabajos que requerían la desconexión del tramo 66 kV Charrúa – Tap Off Santa Clara (SD 2022115728), y producto de intermitencias en la comunicación SCADA hacia el desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara, no fue posible efectuar el cierre de dicho equipo, redundando en una desconexión mayor a tres minutos de los consumos de las SS/EE Los Tilos Bulnes, Tres esquinas y Bulnes (FFCC).

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

De acuerdo con la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), los antecedentes asociados al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador son:

- Mantenciones de los últimos 24 meses del equipo que produce la falla.

Si bien, la mencionada Resolución indica un segundo antecedente, este no aplica para este caso, puesto que no hubo operación de protecciones. La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió el antecedente correspondiente al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 9 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 298/2021	Desconexión de transformadores T1 y T2 110/13.2 kV de S/E Pirque	07-10-2021	La empresa CGE Transmision S.A. indica: "En relación con la incidencia N°2021002824, el día 7 de octubre se realizan pruebas eléctricas, a los siguientes equipos: a. Transformador N°2. b. Pararrayos MT transformador N°2. c. Interruptor general 52CT2. El día 15 de octubre, mediante la SD N°2021088856, se realizan pruebas eléctricas al interruptor general de barra de MT 52CT1. El día 15 de octubre, durante la ejecución de trabajos programados para la prueba de interruptores, se encuentra en el pararrayos de MT, la fase central con descarga, por lo cual mediante la solicitud de curso forzoso N°2021090410 se procede a desconectar el interruptor 52C1, NOVA27/Form-6, a fin de realizarle pruebas eléctricas. Mediante la SD N°2021092990, se tiene programado intervenir el paño C1 el próximo miércoles 3 de noviembre a fin de realizar una actualización de firmware, pruebas eléctricas y verificación de curvas tiempo/corriente sobre el interruptor 52C1". "Se propone una mejora en la lógica de control del relé diferencial de transformador, para que sólo haga Trip sobre el relé maestro 86 cuando se trate de fallas de tipo diferencial".
EAF 312/2021	Desconexión de transformadores T1 y T2 110/13.2 kV de S/E Pirque	17-10-2021	La empresa CGE Transmision S.A. indica: "En relación con las incidencias N°2021002917 y N°2021002918, el día 17 de octubre se realizan pruebas eléctricas al interruptor NOVA15 con control Form-6, 52C3, alimentador Virginia Subercaseaux". "Se propone una mejora en la lógica de control del relé diferencial de transformador, para que sólo haga Trip sobre el relé maestro 86 cuando se trate de fallas de tipo diferencial".
EAF 350/2021	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Chocalán	21-11-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se evaluará nuevamente la condición del relé asociado al paño CT1 de S/E Chocalán, para determinar la necesidad de mejora correctiva o eventualmente el reemplazo de equipo". "Se determinará en función de actividad de pruebas en el equipo del paño CT1, sin embargo, cabe señalar que en S/E Chocalán existe un proyecto de ampliación denominado "Ampliación Chocalán", el cual considera el reemplazo del transformador actual de 10 MVA por un transformador de 20 MVA y la construcción del patio de media tensión y la construcción de dos nuevos paños para futuros alimentadores. El proyecto incluye todas las obras civiles y labores necesarias para la ejecución y puesta en servicio de las nuevas instalaciones, tales como adecuaciones en el patio de media tensión, adecuaciones de las protecciones, sistemas de comunicaciones, SCADA, obras civiles entre otras".
EAF 065/2022	Desconexión del transformador T1 66/15	21-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se reemplazaron unidades de fusibles 65E Curva Low Speed operados. Se realizaron pruebas al transformador T1, las cuales se presentan en anexo

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS
	kV de S/E Pillanlelbún		del IF. Se realizarán pruebas y/o revisión de la unidad de Control Form 4C, para determinar funcionamiento según SD N°2022021408.”
EAF 369/2022	Apertura del interruptor 52CT2 de S/E Victoria	07-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: “Se realizará un estudio para revisar y verificar la coordinación de los actuales ajustes de las unidades de control de los paños C5 y CT2, la fecha de entrega será a fines de noviembre del 2022. Por otro lado, se coordinará con la empresa Frontel, una fecha previa a fin de año, para revisar y probar la unidad de control del paño C5, la fecha se informará junto al ingreso de la SD en la plataforma NeoMante del Coordinador. Finalmente, se revisarán las conexiones el puerto IRIG-B para normalizar el registro horario, lo anterior se realizará a través de la SD N°2022092591”. “Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°198/2019, NUP 1579, el cual consiste en el reemplazo del actual transformador 66/13,2 kV de 6 MVA por un transformador de 66/13,2 kV de 16 MVA de capacidad en la S/E Victoria, con sus respectivos paños de conexión a las barras de alta y media tensión. El proyecto contempla además la ampliación de la barra de 66 kV, la construcción de dos nuevos paños para futuros alimentadores, una posición para el seccionador de barra, una posición para la acometida del transformador y una posición para banco de condensadores”.
EAF 383/2022	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E Constitución	17-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: “Mediante la SD N°2022097476, para el día 08-11-2022, se ha programado la revisión y pruebas de esquemas de protección del paño BT1 de S/E Constitución”.
EAF 419/2022	Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Escuadrón	12-11-2022	La empresa CGE Transmisión indica: “Como medida de corto plazo se realizará la inhabilitación momentánea de la función 50BF”. “Se realizará una revisión del esquema de protección 50BF y de sus respectivos ajustes”.
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 002/2023	Desconexión forzada del transformador Nº1 154/66 kV de S/E Talcahuano	04-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: “Debido a la que la operación fue provocada por señal espuria desde los sistemas de protección mecánica del transformador, para lo cual no se pudo determinar el elemento específico operado, es que se realizó la instalación de un dispositivo (relé SEL 351) en forma provisoria para efectos de determinar el origen de la señal de apertura. Posteriormente el día 05 de enero de 2023, se produce nuevamente la operación de relé maestro, en la cual fue posible determinar mediante relé instalado el día 04-01-2023 que dicha operación fue producto de la falla en sistema sobrepresión del transformador. Una vez determinado el elemento de protección que genera la operación en forma espuria del relé maestro, se realizan las correspondientes mediciones del dispositivo, determinando que switch asociado a dicha válvula falló, por lo cual se realiza el reemplazo de dicho dispositivo”.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

No aplica.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde al sistema SCADA que controla el desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Las empresas distribuidoras afectadas no ingresaron sus Informes de Falla del quinto día, por lo tanto, no se cuenta con la calificación urbana o rural”.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

16105: Pemuco.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (11-01-2023)	Informe de 5 días (16-01-2023)
CGE Transmisión S.A.	10-01-2023	23-01-2023
Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.	No remitido	No remitido

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Tres Esquinas	S/I	Ránquil*	5.20	0.058	S/I	7:06	7:13	7:13
Los Tilos Bulnes	S/I	Ránquil*	3.33	0.037	S/I	7:06	7:13	7:13
Bulnes FFCC	S/I	Bulnes#	0.00‡	0.000	1	7:06	7:13	7:13
		Total:	**8.53 MW**	**0.095 %**	**1†**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.
(*) Comuna afectada indicada por CGE Transmisión S.A.
(#) De acuerdo con la ficha técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador para la S/E Bulnes FFCC.
(†) Considera sólo a EFE. No se tiene información respecto del número de clientes regulados afectados.
(‡) Medición indirecta, de acuerdo con el resto de las señales SITR del SCADA del Coordinador.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Tres Esquinas	S/I	Copelec	Regulado	5.20	0.12	0.12	0.62
Los Tilos Bulnes	S/I	Copelec	Regulado	3.33	0.12	0.12	0.40
Bulnes FFCC	S/I	EFE	Libre	0.00	0.12	0.12	0.00

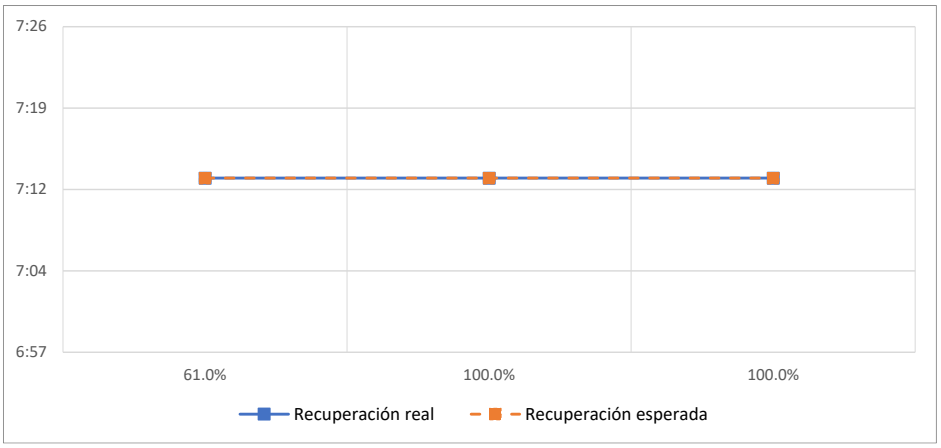
Clientes Regulados : 1.02MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 1.02 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.82	0.12	56.83
Último 20 %	1.71	0.12	14.25
100 % Total	8.53	0.12	71.08

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8939 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Angostura (U2), Candelaria (U1 y U2), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG12), Mejillones (CTM3 y IEM), Norgener (NTO1), Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 09 de enero de 2023.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 09 de enero 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 09 de enero de 2023.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de enero de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, se tenía el siguiente detalle en la vecindad de las instalaciones afectadas por la falla:

- Central Itata se encontraba fuera de servicio a través del Solicitud de Desconexión (SD) N°2022116789.
- El tramo 66 kV Charrúa – Tap Off Santa Clara se encontraba fuera de servicio a través de la SD N°2022115728.
- El interruptor 52B1 de S/E Lucero se encontraba abierto por maniobras de normalización de topología a través de microcorte en el tramo 66 kV Charrúa – Tap Off Santa Clara.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 07:06hrs. del lunes 09 de enero de 2023, se estaba realizando microcorte a la LT 66 kV Charrúa-Lucero, por problemas de intermitencia de la comunicación SCADA presente a la hora del microcorte, no se logró cerrar el desconectador 89B1 de Tap Santa Clara, por lo cual se coordina con personal contratista presente en el terreno que realiza la maniobra en forma local.

A las 07:13 horas. Se recupera los consumos afectados y queda normalizada la topología de la LT Charrúa-Chillán".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

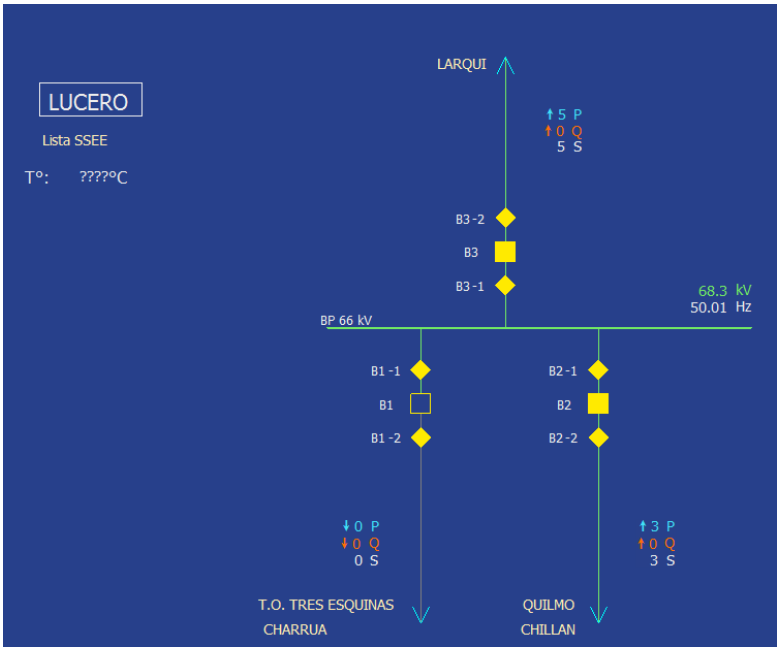
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.

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
07:04	STS	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Lucero.
07:06	CGE Transmisión	Falla en el cierre del desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara por intermitencia en comunicaciones SCADA.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09/01/2023	STS	07:13	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Lucero.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., consistentes con lo visualizado en el registro histórico del SCADA del Coordinador.

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

Durante maniobras de microcorte de consumos en la línea 66 kV Charrúa – Lucero, tendientes a la normalización de su topología tras la finalización de trabajos que requerían la desconexión del tramo 66 kV Charrúa – Tap Off Santa Clara (SD 2022115728), y producto de intermitencias en la comunicación SCADA hacia el desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara, no fue posible efectuar el cierre de dicho equipo.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 8.53 MW de consumos en SS/EE Los Tilos Bulnes y Tres Esquinas.

No hubo operación automática de equipos primarios durante el evento bajo análisis.

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

Detalle de la generación programada para el día 09 de enero de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 09 de enero de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 09 de enero de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de enero de 2023 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla del quinto día.
- Completitud del Informe de Falla del quinto día.

Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.:

- Envío de los Informe de Falla de 48 horas y del quinto día.

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: no hubo operación de protecciones para la falla en el cierre del desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara.

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) Durante maniobras de microcorte de consumos en la línea 66 kV Charrúa – Lucero, tendientes a la normalización de su topología tras la finalización de trabajos que requerían la desconexión del tramo 66 kV Charrúa – Tap Off Santa Clara (SD 2022115728), y producto de intermitencias en la comunicación SCADA hacia el desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara, no fue posible efectuar el cierre de dicho equipo.

   A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 8.53 MW de consumos en las SS/EE Los Tilos Bulnes y Tres Esquinas.

   Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un incorrecto desempeño del sistema de control del desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara.

b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para el desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara.

c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.

d) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

e) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 09 de enero de 2023.

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

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

No se solicitarán.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE Transmisión S.A.:

- Determinación de la causa basal de las intermitencias que imposibilitaron el cierre del desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara, con el fin de evitar su reiteración.
- Mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al sistema SCADA o de comunicaciones asociados al control del desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara.
- Agregar el desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara a la base de datos de Infotécnica, junto con la declaración de la información correspondiente.

Se solicitará a Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda S.A.:

- Informes de Falla (48 horas y quinto día).

ANEXO Nº 1

Detalle de la generación programada para el día 09 de enero de 2023

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	**1133**	**1126**	**1110**	**1113**	**1078**	**983**	**968**	**949**	**982**	**958**	**874**	**876**	**870**	**871**	**941**	**949**	**965**	**880**	**897**	**1018**	**1124**	**1166**	**1183**	**1135**	**24,149**
CHAPIQUINA	7	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	6	10	10	10	**135**
COSAPILLA	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**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	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	**72**
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	**31**
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	**31**
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	**43**
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	28	28	28	28	26	26	26	24	24	24	24	20	20	20	20	24	24	24	24	25	25	28	28	28	**596**
JUNCAL	16	16	16	16	16	15	15	15	15	15	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	16	16	16	16	**354**
JUNCALITO	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	**10**
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**
BLANCO	35	35	35	35	35	30	30	30	28	28	28	28	28	28	28	28	30	30	30	30	32	32	35	35	**743**
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	28	26	26	26	26	26	24	24	24	25	25	25	26	26	26	28	28	28	**635**
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	14	14	14	15	15	15	16	16	16	17	**381**
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	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	7	7	7	7	7	7	**92**
ALFALFAL	125	127	123	132	130	126	116	110	104	101	85	84	82	77	88	91	93	100	101	121	130	129	139	154	**2668**
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	29	28	28	28	28	28	28	27	28	28	29	28	28	28	28	29	28	28	29	29	29	29	29	29	**680**
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**166**
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	2	4	4	5	7	6	5	2	2	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	**110**
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	17	17	16	16	16	16	16	16	16	14	14	14	14	15	14	14	14	14	14	14	14	15	16	17	**357**
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	**17**
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	**5**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**103**
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	**77**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**79**
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	**1824**
SAUZALITO	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**
CHACAYES	110	102	102	102	102	102	102	102	102	88	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	110	110	110	110	**2239**
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
CONVENTOVIEJO	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**
LAHIGUERA	122	123	123	124	117	117	116	116	115	116	117	117	116	116	115	116	116	117	116	115	115	123	124	124	**2836**
LACONFLUENCIA	127	130	130	130	116	74	74	76	143	135	78	77	76	76	135	130	130	44	59	116	124	130	132	72	**2514**
ELPASO	30	30	20	15	15	15	18	18	20	20	20	20	20	25	25	25	25	30	30	30	35	35	35	35	**591**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**47**
LIRCAY	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**
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**98**
ROBLERIA	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**
ANCOA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	**540**
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	**10**
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	**24**
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	**2**
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	**22**
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	47	47	47	44	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	47	47	47	47	**447**
MAMPIL	23	23	23	23	23	20	16	9	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	9	25	25	25	**254**
AILLIN	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**
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	**2**
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	**50**
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	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**
RIOTRUENO	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**
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	**70**
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	**5**
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	**5**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	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**
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	**5**
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	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**
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	**7**
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	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	16	16	16	16	16	16	11	**289**
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	**5**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	**116**
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	**29**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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	**5**
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	**10**
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	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**
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	**46**
LICAN	12	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	17	17	17	**116**
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	**7**
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	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**
RUCATAYO	18	18	18	18	18	18	18	18	15	15	15	24	24	24	24	24	24	15	15	15	24	24	24	24	**474**
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	**193**
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**67**
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	**53**
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	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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

HIDROBONITO-MC2	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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	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**
DONGO	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**

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	**604**	**493**	**437**	**382**	**367**	**353**	**318**	**297**	**262**	**218**	**165**	**194**	**237**	**325**	**522**	**634**	**644**	**731**	**795**	**1206**	**1506**	**1291**	**1044**	**816**	**13,840**
PE-TCHAMMA	13	18	13	13	17	19	36	47	50	35	7	3	17	33	39	41	41	45	44	97	66	19	4	2	**718**
PE-SIERRAGORDA	7	11	16	18	22	28	34	36	31	16	5	10	23	35	43	50	52	56	57	71	63	26	6	4	**717**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	2	2	3	4	6	7	8	7	3	1	4	16	0	0	0	0	0	16	58	67	45	22	7	**279**
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	80	115	132	121	117	107	128	140	132	75	7	**1156**
PE-LLANOSDELVIENTO	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	30	35	33	33	32	41	44	10	3	1	**268**
PE-CALAMA	2	2	3	9	8	5	7	11	5	1	1	1	0	0	87	92	84	79	70	69	94	60	25	4	**720**
PE-TALTAL	13	20	23	23	25	27	29	30	31	32	27	25	19	17	27	32	29	26	20	18	11	4	4	10	**521**
PE-SARCO	38	29	26	24	21	18	13	8	4	2	1	1	2	3	4	8	13	20	28	50	70	67	57	45	**551**
PE-CABOLEONES-1	32	21	16	14	13	12	8	4	2	2	2	4	6	8	11	15	18	25	30	45	60	59	54	44	**503**
PE-CABOLEONES-2	29	21	17	14	13	9	6	4	2	2	2	5	7	8	9	12	16	22	26	40	50	45	39	32	**430**
PE-CABOLEONES-3	40	28	24	22	20	17	13	8	5	4	4	5	7	7	8	10	12	19	26	41	60	64	61	51	**554**
PE-SANJUAN	37	31	27	22	19	17	14	9	5	2	1	4	5	7	12	18	22	31	42	70	91	76	64	43	**668**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	**21**
PE-ELARRAYAN	17	16	15	13	11	8	5	3	2	2	3	3	5	5	6	6	6	8	9	14	19	22	23	23	**243**
PE-TALINAYPONIENTE	15	14	12	9	7	5	3	2	2	2	2	3	3	4	6	7	7	8	9	13	17	18	20	20	**207**
PE-TALINAYORIENTE	13	10	8	5	4	2	2	1	2	2	4	6	9	12	16	19	21	22	21	28	34	31	27	23	**321**
PE-PUNTASIERRA	21	20	19	15	11	7	4	4	4	4	6	8	10	13	12	12	13	13	14	21	28	29	28	32	**348**
PE-LOSCURUROS	12	9	7	4	3	2	1	1	1	2	3	6	8	9	12	14	15	15	16	23	30	26	24	22	**264**
PE-MONTEREDONDO	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	4	6	5	4	4	**60**
PE-PUNTAPALMERAS	6	6	5	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	4	6	6	7	7	**70**
PE-CANELA	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**13**
PE-CANELA-2	8	8	7	5	4	3	2	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	4	7	10	11	11	10	**113**
PE-TOTORAL	5	4	4	3	2	2	1	1	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	4	6	6	6	8	**69**
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	1	1	1	**16**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	**11**
PE-LAESTRELLA	4	3	2	3	3	2	3	2	4	4	3	3	3	3	4	5	5	6	7	11	12	9	7	5	**112**
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	**18**
PE-CAMPO-LINDO-E1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	9	12	11	9	6	**75**
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	4	3	2	1	**29**
PE-NEGRETE	8	6	4	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	3	5	8	11	12	12	9	**93**
PE-MESAMAVIDA	11	6	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	13	15	15	16	13	**125**
PE-ALENA	12	9	10	7	4	3	2	2	2	1	0	0	0	2	3	4	6	15	14	21	22	20	12	10	**179**
PE-CUEL	5	4	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	8	8	8	7	**71**
PE-LOMASDEDUQUECO	6	5	4	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	2	3	5	6	9	12	11	10	8	**94**
PE-LOSOLMOS	14	10	6	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	3	10	14	13	23	40	43	30	18	**233**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PE-RENAICO	24	18	14	11	10	9	7	6	5	4	3	2	1	2	2	4	6	10	15	27	40	40	36	30	**324**
PE-RENAICO-2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	5	4	2	**30**
PE-MALLECONORTE	28	23	18	14	12	9	7	6	5	3	1	1	1	1	2	4	7	11	17	33	48	41	32	25	**350**
PE-MALLECOSUR	30	24	18	13	11	9	7	6	4	3	1	1	0	0	1	3	5	9	15	32	46	41	33	27	**340**
PE-SANGABRIEL	50	38	35	28	25	22	18	16	8	5	4	2	2	2	2	4	7	13	25	45	71	71	63	51	**605**
PE-LAFLOR	10	8	6	4	4	4	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	9	14	14	13	10	**118**
PE-TOLPANSUR	34	27	21	16	15	14	11	10	7	4	3	2	2	2	2	3	5	9	14	24	38	41	39	33	**374**
PE-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**
PE-LOSBUENOSAIRES	5	4	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	6	9	8	8	7	**71**
PE-LAESPERANZA	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	4	4	**36**
PE-LEBU-3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	**12**
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	**21**
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	2	**13**
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	**20**
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	2	2	**7**
PE-AURORA	7	9	14	18	24	29	31	29	25	20	14	12	8	5	7	8	9	13	16	24	35	38	40	41	**477**
PE-PUELCHESUR	10	3	6	8	21	37	21	19	32	48	51	64	61	41	33	50	33	35	24	35	68	75	82	84	**941**
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	19	17	17	16	15	14	10	8	6	6	6	7	7	6	6	6	5	6	6	7	10	11	12	13	**233**

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**	**9**	**753**	**3222**	**4497**	**4984**	**5247**	**5340**	**5410**	**5248**	**5154**	**5003**	**4745**	**4055**	**2073**	**247**	**16**	**0**	**0**	**56,001**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	3	0	0	0	0	**16**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**78**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**78**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	10	13	14	15	15	15	15	15	14	13	12	5	0	0	0	0	**156**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
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	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	15	19	20	20	20	19	17	12	7	1	0	0	0	0	**167**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	17	95	138	144	128	146	148	148	148	145	74	104	53	6	0	0	0	**1495**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	6	29	52	61	63	64	63	63	62	60	53	38	15	1	0	0	0	**631**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	32	0	0	79	0	63	0	64	0	64	43	15	0	0	0	0	**364**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	3	4	5	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**59**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	73	122	137	142	143	142	139	136	128	117	94	37	0	0	0	0	**1425**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	6	62	84	87	87	88	89	89	89	87	86	71	36	1	0	0	0	**961**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	17	72	92	74	0	60	0	65	0	70	89	79	48	1	0	0	0	**667**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	13	29	39	49	53	54	55	52	45	33	19	5	0	0	0	0	**450**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**102**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	11	54	80	90	98	101	103	102	100	97	93	73	25	1	0	0	0	**1026**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**99**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	21	25	26	26	26	26	0	0	0	0	21	8	0	0	0	0	**183**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	15	19	19	19	0	14	0	0	17	0	15	6	0	0	0	0	**128**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	**90**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	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-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	39	53	55	55	55	55	55	55	55	53	44	15	0	0	0	0	**595**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	28	35	40	44	43	43	42	41	39	39	36	16	1	0	0	0	**452**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	99	149	142	154	165	172	172	170	165	155	131	65	14	0	0	0	**1752**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	21	102	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	66	3	0	0	0	**1566**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	7	26	43	48	48	48	47	0	0	0	39	30	12	0	0	0	0	**348**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**100**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	**104**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	7	67	88	96	103	100	102	94	104	101	96	86	28	2	0	0	0	**1073**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	2	24	67	88	91	91	91	91	91	90	89	84	61	16	0	0	0	0	**974**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	12	81	106	110	114	117	119	119	116	114	109	96	46	1	0	0	0	**1260**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	18	17	19	20	20	20	20	20	19	16	7	0	0	0	0	**207**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	11	0	0	0	0	**183**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	8	54	74	79	81	80	79	78	77	75	73	63	36	6	8	0	0	**871**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	19	61	88	98	101	100	100	100	100	98	90	72	35	5	0	0	0	**1064**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	16	16	17	17	17	17	17	16	16	14	7	0	0	0	0	**185**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	12	43	64	69	70	71	71	71	71	71	70	59	27	2	0	0	0	**770**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	13	52	91	112	121	123	122	122	119	113	100	72	30	2	0	0	0	**1190**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**79**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**89**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	35	47	50	50	50	51	51	50	50	46	36	18	1	0	0	0	**544**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	16	16	16	16	16	16	16	15	12	4	0	0	0	0	**173**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	13	46	63	66	66	66	66	66	66	65	60	43	14	1	0	0	0	**700**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	9	61	90	94	95	95	95	94	93	93	92	85	44	2	0	0	0	**1044**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	28	37	41	44	45	46	45	45	44	44	42	26	1	0	0	0	**494**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	32	140	179	189	189	190	189	189	187	184	183	174	102	8	0	0	0	**2134**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	6	33	50	53	53	54	54	54	54	54	53	46	20	1	0	0	0	**583**
PFV-SOLDELOSANDES	0	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-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	22	26	28	29	30	29	28	28	25	20	10	1	0	0	0	**291**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	7	31	50	57	59	60	59	59	58	57	56	49	26	4	0	0	0	**632**
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	4	13	20	23	26	26	24	25	26	24	20	13	5	0	0	0	0	**250**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	0	8	8	8	7	5	0	0	0	0	**83**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	34	120	184	205	205	205	205	205	203	199	192	170	103	25	0	0	0	**2253**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	63	174	10	10	53	60	60	25	10	10	10	10	44	16	0	0	0	**554**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	12	50	89	106	111	112	112	112	110	108	102	81	41	8	0	0	0	**1152**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	15	49	76	87	90	90	90	89	88	86	82	66	32	4	0	0	0	**943**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	22	71	97	109	112	113	114	114	113	111	106	94	59	4	0	0	0	**1238**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	11	52	71	78	79	80	81	80	81	80	76	68	43	1	6	0	0	**886**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	13	27	36	39	40	40	40	39	38	38	32	14	2	0	0	0	**398**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	40	97	130	142	145	145	145	145	145	145	143	124	83	17	0	0	0	**1645**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	13	66	99	101	105	102	101	104	104	101	101	89	47	4	0	0	0	**1136**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**75**
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	**2**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	**97**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
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	**21**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PMGD-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	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	9	20	30	35	38	40	40	37	31	24	14	5	0	0	0	0	**326**
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	1	5	7	7	8	9	9	9	8	7	5	5	4	0	0	0	0	**83**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	7	7	7	8	6	1	0	0	0	0	**81**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	**99**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**99**
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	6	35	80	135	169	190	196	193	178	152	115	65	18	2	0	0	0	**1533**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	8	58	85	87	92	94	96	95	95	95	91	79	42	2	0	0	0	**1018**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	8	37	64	73	75	76	76	76	75	73	70	58	27	4	0	0	0	**790**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**99**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SOLDELNORTE	0	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-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	**44**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LACHAPEANA	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-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**38**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	1	0	0	0	**91**
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	**24**
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	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**30**
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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**96**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CANESA1	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**20**
PFV-MONTTSOLAR	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
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	**29**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-NORTECHICO-1	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-JAURURO	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-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**94**
PFV-PMGD-LOS-JOTES	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	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
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	**15**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	11	14	19	20	20	19	16	13	9	4	1	0	0	0	**158**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	**16**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	2	1	0	0	0	0	**25**
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	3	5	5	5	5	3	0	1	5	4	4	3	1	0	0	0	**44**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	7	7	8	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	**78**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSPERALES	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-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-VALLEDELALUNA-2	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-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	0	0	0	0	**27**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	8	8	7	7	6	3	1	0	0	0	**77**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	9	9	8	7	3	3	1	0	0	0	0	**67**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-TREBALSOLAR	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-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	**38**
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	**86**
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	**87**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0	**83**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**28**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**32**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**75**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**89**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**62**
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**82**
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-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	7	5	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**65**
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	**66**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	**48**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	**65**
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	**5**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	**98**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**38**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	20	38	64	74	80	82	83	74	53	40	27	11	1	0	0	0	**654**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	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	**25**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**96**
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	**1**
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**29**
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	**25**
PFV-PMGD-EL-HUASO	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-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**25**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	8	7	5	8	8	4	1	0	0	0	**79**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	**90**
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	**3**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONEUGENIO	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-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	**74**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LASCABRAS	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-LAQUINTA	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-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**72**
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-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	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-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	7	7	7	7	8	7	7	6	4	1	0	0	0	**85**
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	**17**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	**91**
PFV-PERALILLO	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**79**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	6	5	3	1	0	0	0	**67**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHIMBARONGO	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-PMGD-NANCAGUA	0	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-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**71**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	7	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	**56**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	0	5	3	2	6	6	5	3	2	0	0	0	0	**46**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**94**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	**28**
PFV-VILLAPRAT	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-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	**26**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**41**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**30**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**38**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	**62**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	**89**
PFV-ERINOME	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-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**82**
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	**55**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**58**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	**94**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0	0	0	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**99**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**76**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	6	3	1	0	0	0	0	**72**
PFV-SANTAAMELIA	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-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LORETO	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-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	**74**
PFV-JSOLERM	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**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	**102**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	8	8	8	7	7	3	6	3	1	0	0	0	**73**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	1	8	8	1	0	1	6	4	1	0	0	0	**33**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	7	2	2	0	0	0	5	5	4	2	0	0	0	0	**35**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	5	2	2	5	1	0	0	0	**68**
PFV-ALTOSTILTIL	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-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	10	41	72	82	88	90	102	100	86	81	75	61	34	9	1	0	0	**932**
PFV-KONDA	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-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ESCORIALVERANO	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-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**96**
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	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**91**
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**91**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	**84**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	1	0	0	0	**92**
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	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**16**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**66**
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	**23**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**38**
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**32**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	**58**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
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	**16**
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	1	3	5	6	6	6	7	6	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**67**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**80**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**45**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANPEDRO	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-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PMGD-EL-SHARON	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-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-PMGD-FARAMALLA	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-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	**91**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	0	**62**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	**99**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	**72**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	**27**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
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	**24**
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	**25**
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	**28**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	6	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	**72**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ALTOSOLAR	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	7	7	7	7	7	3	3	1	0	0	0	0	**77**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	**91**
PFV-SANCARLOS	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	**22**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELCERNICALO-1	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**
PFV-ELCERNICALO-2	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**
PFV-CHUCAO	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-NIQUEN	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-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**33**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
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	**31**
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	**30**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**31**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	**86**
PFV-PITOTOY	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-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**104**
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	**27**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-MARAMBIO	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-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	**98**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**29**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	3	9	9	8	9	9	8	3	1	0	0	0	**85**
PFV-HUAPE	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-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	**25**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	5	5	6	5	4	2	1	0	0	0	**57**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	**79**
PFV-PMGD-FULGOR	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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	**100**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	**66**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	8	5	1	0	0	0	**95**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**85**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	**67**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PMGD-MILAN-A	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-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-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	**52**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-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	**23**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**62**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**34**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**34**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	**51**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	**35**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**81**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	**29**

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**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**91**	**1,817**
CS-CERRODOMINADOR	91	30	30	30	30	30	30	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	**1817**

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	**5413**	**5513**	**5462**	**5360**	**5271**	**5274**	**5282**	**4810**	**3681**	**3245**	**3216**	**3126**	**3128**	**3074**	**3122**	**3104**	**3101**	**3085**	**3408**	**4401**	**5316**	**5462**	**5520**	**5499**	**103,871**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	15	15	15	15	15	15	15	**411**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	15	15	15	15	15	15	15	**411**
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	111	141	132	135	137	136	115	76	55	55	55	55	55	55	55	55	55	65	55	55	76	76	76	76	**1957**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	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_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	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**27**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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_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	181	129	0	127	127	127	127	129	127	127	127	0	0	0	0	0	**1328**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**127**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**
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_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	500	0	0	0	0	**500**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	500	500	500	500	500	500	500	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	500	500	500	**6000**
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_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_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	265	97	97	80	80	80	97	92	80	80	87	80	87	200	200	200	200	**4040**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	269	100	100	87	80	94	100	87	87	92	87	80	87	281	281	281	281	**4443**
COCHRANE-CCH1_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-CCH2_CAR	267	275	267	275	267	267	260	122	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	122	267	267	256	**3931**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	246	246	246	246	246	246	246	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1857**
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	0	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_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	233	281	301	245	142	142	142	142	142	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	142	142	142	142	**3505**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	0	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_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	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_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	0	**0**
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	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168	168	168	109	0	0	0	0	0	109	0	0	0	0	0	**722**
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	0	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_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	380	380	380	380	380	380	380	380	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380	380	380	380	380	**5320**
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	0	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_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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

TALTAL-1_GNL_E	85	85	96	89	85	85	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	85	113	96	**991**
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	112	107	100	100	79	79	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	79	112	112	**1040**
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	0	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-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	154	154	154	154	**2387**
GUACOLDA-4_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-5_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150	150	150	156	**606**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	**20**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	90	90	90	**2160**
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	110	110	110	106	110	96	110	115	70	80	77	75	85	70	85	85	0	70	0	110	115	115	115	115	**2134**
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	70	0	65	0	0	0	0	0	**135**
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	115	110	106	98	106	98	110	115	0	75	65	0	65	65	70	75	87	0	0	110	115	115	115	115	**1930**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	82	0	0	75	0	0	0	0	0	98	70	0	0	0	0	0	**325**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	297	350	350	350	350	350	**2047**
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	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: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	350	350	350	0	350	350	350	350	336	321	310	296	326	323	336	336	336	308	0	0	0	0	0	0	**5676**
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	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**350**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331	380	380	380	380	380	**2231**
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	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_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**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	0	0	0	0	0	0	328	0	0	0	0	287	327	0	0	297	271	328	328	0	0	328	328	**3148**
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	328	328	328	328	328	328	0	328	263	322	263	0	0	311	294	0	0	0	0	328	328	0	0	**4401**
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	0	0	0	0	0	0	0	385	374	332	322	338	326	328	343	344	342	349	331	380	0	0	0	0	**4493**
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	387	385	380	385	375	380	387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	387	387	387	387	**4225**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	0	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_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_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	331	331	331	331	331	331	331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	330	331	0	0	0	0	**2974**
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	0	0	0	0	0	0	0	331	331	331	321	269	325	327	331	331	331	331	0	0	331	331	331	331	**4878**
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**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	0	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_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	125	125	113	113	113	122	125	123	85	63	63	63	63	63	63	63	62	70	0	93	125	125	125	125	**2210**
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	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	**60**
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	125	113	113	113	125	125	125	125	110	110	110	110	109	110	110	110	110	102	125	125	125	125	125	**2801**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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**
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	1	43	43	43	43	1	2	1	1	1	1	1	17	1	1	1	1	43	43	43	43	**508**
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	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**
LICANTEN_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	**84**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	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**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	**50**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	**50**
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	0	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**
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	**516**
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	**451**
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	**386**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_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	**259**
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	0	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+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**
CMPCLAJA_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**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_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+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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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	**1**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
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	374	374	374	374	374	374	332	322	338	326	328	343	344	342	349	331	374	374	374	374	374	**8590**
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	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**
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	60	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**240**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
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	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**
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	9	21	28	40	40	0	0	0	0	0	0	**138**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	0	0	**5**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**1721**	**1422**	**1407**	**1371**	**1439**	**1628**	**1801**	**1746**	**1123**	**865**	**807**	**817**	**834**	**841**	**825**	**878**	**873**	**941**	**1006**	**1291**	**1729**	**2242**	**2328**	**2251**	**32,187**
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**

Periodo Desde: 09-01-2023 13-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 9 de enero 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	539	554	545	529	517	517	517	456	296	254	253	242	248	244	247	248	251	252	264	346	494	516	526	523	**9,376**
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	74	19	33	0	0	0	**153**
Costos Totales [kUSD]	**558**	**554**	**545**	**529**	**517**	**517**	**517**	**458**	**298**	**256**	**253**	**242**	**248**	**246**	**247**	**248**	**251**	**252**	**338**	**364**	**527**	**516**	**526**	**523**	**9,529**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**146.9**	**146.4**	**145.0**	**142.4**	**145.9**	**146.0**	**146.8**	**146.8**	**136.2**	**136.0**	**98.2**	**90.9**	**93.1**	**98.7**	**97.3**	**135.5**	**104.7**	**100.4**	**104.2**	**133.1**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**146.9**	**128.41**
Pérdidas [MWh]	153	163	199	198	181	174	137	110	268	296	306	305	311	295	315	322	301	292	307	223	160	162	160	171	**5,508**
Consumos Propios [MWh]	268	269	268	268	268	268	268	268	254	255	255	255	255	248	248	248	249	249	263	267	281	281	281	281	**6,316**
Demanda Total [MWh]	8532	8143	7968	7789	7735	7827	8003	8267	8838	9323	9566	9780	9924	10058	10185	10237	10128	9931	9682	9590	9572	9825	9725	9343	**219,970**
Generación Total [MWh]	**8953**	**8575**	**8436**	**8256**	**8184**	**8269**	**8408**	**8645**	**9361**	**9874**	**10127**	**10340**	**10491**	**10601**	**10748**	**10808**	**10677**	**10471**	**10252**	**10079**	**10013**	**10268**	**10166**	**9795**	**231,795**

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	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**146**
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ISLA	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**626**
CURILLINQUE	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**727**
LOMAALTA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**295**
LOSHIERROS	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	21	21	21	**196**
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	**26**
PEHUENCHE-1	0	0	185	151	151	151	126	202	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193	202	202	**1713**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201	201	201	**602**
COLBUN-1	0	0	120	120	119	116	119	144	133	0	0	0	0	0	0	0	0	120	120	134	120	153	156	140	**1815**
COLBUN-2	0	0	117	115	100	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	120	156	156	156	**1156**
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**576**
MACHICURA-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**
CHIBURGO	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	16	0	0	0	0	0	**304**
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	**26**
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	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	50	27	30	22	6	58	52	0	24	58	58	58	58	58	**1139**
ELTORO-2	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	**1390**
ELTORO-3	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	27	58	58	58	58	58	58	**1352**
ELTORO-4	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	**1330**
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**701**
ANTUCO-1	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	**3557**
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	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	**1486**
QUILLECO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**638**
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	206	177	0	0	0	0	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168	211	177	177	177	**1646**
RALCO-2	178	184	0	0	0	0	177	228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	187	204	177	184	**1519**
PALMUCHO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**701**
PANGUE-1	225	86	80	80	84	118	217	91	80	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	207	169	150	82	**2037**
PANGUE-2	225	80	0	0	80	225	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	**1010**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	**239**
ANGOSTURA-2	119	119	119	119	119	118	119	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	119	**1312**
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	**520**
CANUTILLAR-1	67	71	67	67	67	67	67	67	0	77	40	66	86	86	86	86	86	86	77	60	67	71	71	71	**1654**
CANUTILLAR-2	67	71	67	67	67	67	67	67	67	77	70	77	72	86	86	86	86	86	77	60	67	71	71	71	**1748**

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 09 de enero de 2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h
CHAPIQUINA	8.0	8.0	7.2	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	4.0	4.4	4.5	4.5	4.5	4.1	4.3	4.5	4.5	4.5	6.6	8.8	9.0	9.0	9.0	136.1	9.0	5.7
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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.1	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	22.3	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	11.8	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	30.2	1.3	1.3
PUCLARO	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.6	1.3	1.2
LOSMOLLES	2.0	1.9	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.2	1.6	1.4	1.4	1.6	1.9	2.5	2.9	2.5	2.7	2.1	1.7	1.8	1.6	1.6	1.7	1.5	43.3	2.9	1.8
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	4.0	3.4	3.8	3.3	3.6	15.9	22.7	23.5	23.0	22.5	21.9	21.0	20.9	20.6	20.3	20.5	23.2	25.2	24.9	15.1	7.7	4.9	4.4	3.9	360.2	25.2	15.0
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.5	0.2
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	5.1	5.0	5.0	4.4	3.9	4.3	6.8	17.4	16.7	16.7	16.2	16.0	15.8	15.5	15.6	15.3	15.3	16.7	17.1	14.0	9.0	6.2	6.1	6.0	270.1	17.4	11.3
BLANCO	43.1	46.0	45.0	41.4	38.0	35.4	33.4	31.8	26.7	30.7	31.1	30.3	29.5	29.0	33.1	45.4	50.1	44.9	33.3	36.8	30.0	7.0	0.0	0.0	772.0	50.1	32.2
LOSQUILOS	13.2	13.1	14.5	17.5	18.7	18.7	19.2	19.1	22.0	22.0	22.0	22.9	21.7	21.6	22.0	21.6	21.6	21.9	22.9	20.0	20.2	16.7	17.9	11.6	462.6	22.9	19.3
CHACABUQUITO	10.1	8.4	8.1	8.1	9.4	11.1	11.6	11.7	11.8	12.6	13.3	14.0	13.8	13.7	13.5	13.2	13.2	13.3	13.3	13.7	13.2	12.1	10.7	10.5	284.4	14.0	11.9
SAUCEANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
CARENA	7.2	7.2	7.2	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	7.3	7.1	6.3	4.8	3.5	3.5	4.2	4.9	4.7	4.4	4.9	6.5	7.2	7.2	7.2	7.2	148.7	7.3	6.2
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	105.2	104.1	104.2	113.5	116.2	115.5	115.6	108.9	107.6	102.8	92.7	87.9	85.0	84.8	89.9	89.9	89.9	100.8	113.5	115.0	114.1	114.6	116.5	107.5	2495.7	116.5	104.0
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.1	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0
MALLARAUCO	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	0.1	1.5	2.3	2.0	1.8	1.5	1.5	1.9	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	50.1	2.8	2.1
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	84.6	97.7	83.7	73.5	66.5	61.9	57.9	52.6	49.7	42.7	48.8	76.0	74.4	69.6	69.5	69.3	70.6	83.2	94.9	102.8	107.3	107.1	106.2	101.3	1851.8	107.3	77.2
SAUZAL	75.2	74.8	73.5	74.7	71.9	70.1	68.6	65.5	67.1	66.9	70.6	70.6	69.6	69.7	71.5	68.2	64.0	60.0	60.8	63.5	66.0	69.9	73.5	73.5	1659.7	75.2	69.2
CIPRESILLOS	7.7	7.5	7.2	7.0	6.7	6.5	6.3	6.1	5.7	5.6	5.4	5.2	5.4	6.0	6.7	6.9	7.1	7.2	7.4	7.4	7.4	7.3	7.2	7.0	159.9	7.7	6.7
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	10.5	10.5	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.2	10.2	6.9	10.3	10.5	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.3	10.3	10.4	10.4	10.5	10.6	10.6	245.8	10.6	10.2
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.6	0.6
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	76.0	82.4	88.7	117.7	122.8	511.9	122.8	21.3
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	64.9	71.0	71.6	101.2	108.8	431.9	108.8	18.0
ELPASO	26.2	18.2	17.5	17.5	17.1	17.2	15.9	15.0	15.9	14.2	13.9	14.4	19.7	19.5	22.2	31.7	37.6	40.2	50.3	46.2	41.7	38.6	35.1	28.8	614.6	50.3	25.6
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.2	42.2	42.2	42.2	42.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1014.7	42.3	42.3
CONVENTOVIEJO	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.1	4.3	5.6	3.8	5.6	130.5	5.6	5.4
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	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	2.0	2.0	1.8	1.8	49.5	2.2	2.1
CORRALES	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.0	2.9	2.9	2.9	2.9	69.4	3.0	2.9
ROBLERIA	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	0.0	1.8	1.8	1.5	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	41.0	1.9	1.7
LIRCAY	14.4	14.4	14.4	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	14.5	14.5	14.4	14.4	14.4	14.4	14.6	14.8	14.7	14.4	14.4	14.4	14.4	14.3	259.8	14.8	10.8
MARIPOSAS	1.9	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	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	47.2	2.0	2.0
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.7	0.2	0.2
ELGALPON	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	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4
RIOCOLORADO	4.7	4.6	4.6	4.7	4.6	4.7	4.6	4.7	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.4	4.4	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.4	4.5	107.3	4.7	4.5
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	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	60.7	2.7	2.5
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	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.3	1.6	1.5
MUNILQUE-1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	8.3	0.4	0.3
MUNILQUE-2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.3	0.4	0.4	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.0	7.8	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	0.2	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	5.3	0.2	0.2
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	39.0	39.0	39.0	39.1	39.1	32.7	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	38.3	38.9	38.9	39.0	394.4	39.1	16.4
MAMPIL	23.6	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4	16.2	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	12.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.4	22.0	22.0	254.7	23.6	10.6
LOSPADRES	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.2	0.1	0.0
EL-PINAR	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.8	4.6	0.9	0.2
QUILLAILEO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	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	0.0	0.0	0.0	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-ATAJO	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	22.1	1.0	0.9
RIOTRUENO	0.6	0.0	1.1	0.0	0.6	0.7	0.0	1.1	0.0	0.6	0.7	0.0	1.1	0.1	0.6	0.6	0.0	1.2	0.0	0.7	0.6	0.1	1.1	0.0	11.5	1.2	0.5
RENAICO	4.0	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	1.5	2.9	4.3	4.3	2.0	4.3	4.4	2.3	4.3	4.4	4.0	3.9	3.9	4.0	2.1	88.5	4.4	3.7
ALTORENAICO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.3	0.6	0.9	0.9	0.4	0.9	0.9	0.5	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	18.0	0.9	0.8
RIOPICOIQUEN	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	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	20.5	0.9	0.9
ELMANZANO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	73.6	3.1	3.1
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.1	0.8	0.8
MOLINERAVILLARRICA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.3	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	5.1	0.4	0.2
CARILAFQUEN	14.8	15.0	15.2	15.4	14.7	14.8	14.6	14.5	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	15.6	16.0	16.0	16.1	16.8	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	302.9	17.0	12.6
MALALCAHUELLO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.0	0.7
TRAILELFU	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
ALLIPEN	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.1	2.3	1.9	2.2	2.0	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	59.1	2.6	2.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	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
DONGUIL	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	2.1	0.1	0.1
MAISAN	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	0.1	0.2	4.0	0.2	0.2
ELCANELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	49.5	2.1	2.1
ELAGRIO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	6.2	0.3	0.3
PILMAIQUEN	17.5	18.1	18.0	18.1	18.1	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	16.1	15.2	15.2	15.2	15.3	15.3	15.3	15.3	15.5	408.2	18.1	17.0
LOS-PORTONES	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.7	1.2	1.2
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
PALACIOS	1.5	1.4	1.3	1.2	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.8	2.6	1.6	0.1	2.7	3.0	3.0	3.0	1.2	0.3	2.5	2.1	1.8	37.7	3.0	1.6
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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	53.2	2.3	2.2
PULELFU	4.0	4.0	4.0	3.6	3.5	3.5	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.7	3.9	3.9	3.9	3.9	84.9	4.0	3.5
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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	23.6	1.1	1.0
CAPULLO	5.3	5.3	5.3	5.0	4.6	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	4.3	4.5	4.7	4.7	4.9	105.9	5.3	4.4
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	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	53.3	2.2	2.2
CALLAO	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	2.6	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	8.8	2.6	0.4
HIDROBONITO-MC1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	1.8	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	45.4	2.0	1.9
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.6	0.6	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.3	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	8.1	2.3	0.3
RUCATAYO	20.6	20.4	16.3	15.5	15.7	15.5	15.5	15.4	16.5	15.7	15.6	15.6	21.0	21.4	21.2	19.3	17.0	16.3	17.9	20.3	20.5	20.5	20.5	17.2	431.1	21.4	18.0
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	26.1	1.2	1.1
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	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	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	8.3	0.5	0.3
DONGO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	3.6	4.4	4.4	4.4	4.2	4.4	4.4	4.4	4.1	3.7	3.4	3.1	2.9	2.7	2.4	2.3	60.8	4.4	2.5
COLLIL	0.5	0.6	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	1.2	2.4	6.2	6.2	6.3	6.4	5.4	0.5	4.9	6.2	5.8	5.3	4.9	4.2	3.4	3.7	3.5	79.3	6.4	3.3
QUELTEHUES	15.4	14.7	14.1	14.2	15.3	15.8	14.7	14.7	14.2	12.2	12.2	11.2	11.2	11.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	194.9	15.8	8.1
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUAYACAN	9.5	9.5	9.5	9.6	9.6	8.5	8.7	8.9	8.5	8.1	6.9	6.0	5.1	5.6	6.2	4.6	8.1	6.9	5.8	5.7	6.8	7.3	8.3	8.7	182.4	9.6	7.6
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	5.3	8.2	9.3	8.4	7.0	7.0	9.5	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	3.0	7.3	7.8	82.8	9.5	3.5
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.2	2.3	2.3	2.3	27.1	2.3	1.1
PUNTILLA	13.1	14.7	16.5	16.9	16.9	16.9	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	11.6	12.2	12.8	12.9	15.8	14.3	11.1	11.4	11.6	216.1	16.9	9.0
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	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	4.5	0.7	0.2
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	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	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	3.1	0.5	0.1
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.1	0.3	0.1
LOSMORROS	0.7	0.7	0.7	0.7	1.0	1.2	1.2	1.3	0.8	0.7	1.2	1.6	1.8	2.0	2.0	2.4	2.5	2.1	1.6	1.1	0.9	0.7	0.7	0.7	30.5	2.5	1.3
LOSBAJOS	4.5	4.8	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	3.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	3.5	4.4	4.9	4.1	3.6	3.5	68.1	5.3	2.8
AUXDELMAIPO	3.0	3.4	3.7	4.2	4.5	4.3	4.4	3.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.6	2.8	2.9	2.8	2.4	48.5	4.5	2.0
PULLINQUE	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	13.3	16.1	16.1	16.1	16.1	14.0	11.1	11.0	10.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	275.7	16.1	11.5
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.1	0.2	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	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	12.2	0.6	0.5
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.2	0.2	3.2	0.4	0.1
MOCHO	4.3	4.3	4.1	4.1	4.2	4.2	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	100.4	4.4	4.2
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	7.4	16.5	16.2	15.7	8.6	4.7	4.1	3.4	3.4	1.8	0.0	81.7	16.5	3.4
CUMBRES	7.2	7.4	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.4	7.7	7.5	7.6	7.5	7.5	7.5	7.5	7.6	7.6	7.7	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	179.0	7.7	7.5
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.2	2.1	0.3	0.1
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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	1.0	1.0	1.4	1.4	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.7	1.0	0.9	26.0	1.4	1.1
DIGUA	13.3	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.4	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	13.1	316.3	13.4	13.2
MELO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	49.2	2.3	2.0
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	21.9	22.2	21.9	21.6	22.4	22.4	22.2	22.0	22.2	22.0	22.4	22.4	21.9	21.9	22.3	21.6	22.4	21.8	22.9	22.4	21.4	22.6	22.2	22.0	530.9	22.9	22.1
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.5	0.5	0.5
SANTAELENA	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.6	0.3	0.3
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	0.0	0.0	0.0	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	235.2	222.5	213.8	223.6	228.8	225.7	221.0	210.3	165.8	152.3	150.5	106.5	97.7	118.2	110.4	91.0	97.2	88.6	163.3	294.0	331.4	324.9	330.1	316.2	4718.9	331.4	196.6
ANTUCO	153.9	153.8	153.5	153.6	153.2	151.6	151.5	151.1	151.1	150.9	150.7	134.1	122.9	122.6	122.6	128.8	134.1	133.8	133.5	133.6	134.1	134.8	135.4	135.7	3381.0	153.9	140.9
ABANICO	30.9	30.3	30.5	30.3	30.1	29.6	30.1	29.5	29.3	29.2	28.9	29.2	29.2	28.7	29.0	28.7	28.8	28.9	29.5	29.7	30.5	30.4	30.5	30.7	712.3	30.9	29.7
RUCUE	66.0	66.0	66.0	67.0	67.0	67.0	70.0	65.0	68.0	69.0	67.0	67.0	61.0	64.0	62.0	52.0	51.0	41.0	45.0	54.0	56.0	58.0	53.0	51.0	1453.0	70.0	60.5
QUILLECO	27.0	27.0	28.0	28.0	28.0	29.0	29.0	28.0	29.0	30.0	27.0	28.0	27.0	28.0	24.0	25.0	25.0	19.0	18.0	18.0	20.0	24.0	26.0	26.0	618.0	30.0	25.8
LAJA1	5.6	5.5	5.5	5.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.6	5.9	37.2	5.9	1.6
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	132.0	140.0	126.0	134.0	142.0	139.0	141.0	118.0	129.0	111.0	149.0	159.0	163.0	163.0	162.0	161.0	161.0	96.0	116.0	124.0	130.0	134.0	140.0	129.0	3299.0	163.0	137.5
CIPRESES	91.1	90.7	86.8	91.4	92.0	91.9	91.9	60.7	0.0	14.5	30.0	29.9	43.5	35.2	72.0	63.2	59.7	64.3	38.2	30.0	82.1	88.9	90.6	88.3	1526.7	92.0	63.6
OJOSDEAGUA	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	148.7	6.2	6.2
LAMINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	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
ISLA	46.6	47.2	46.4	48.3	48.1	48.5	48.5	40.1	21.4	25.3	30.3	30.6	32.0	27.5	39.7	37.5	36.8	39.3	21.2	21.2	41.4	46.5	47.4	46.3	918.3	48.5	38.3
CURILLINQUE	55.6	55.6	58.1	53.8	55.0	55.9	60.4	54.7	30.2	16.6	30.2	30.4	31.2	39.0	32.1	49.0	40.3	43.2	36.5	15.7	28.7	54.0	56.6	54.7	1037.6	60.4	43.2
LOMAALTA	22.8	22.9	24.4	23.3	22.7	23.3	24.6	23.9	17.9	6.5	8.6	12.6	11.2	14.1	12.8	19.2	18.1	17.2	17.4	7.8	6.2	20.4	23.3	23.3	424.5	24.6	17.7
LOSHIERROS	5.0	7.9	7.2	7.7	8.1	6.8	3.9	3.5	4.3	3.4	3.3	3.3	3.1	3.5	3.8	3.1	3.4	3.5	3.3	7.2	16.6	22.5	21.6	18.0	173.7	22.5	7.2
LOSHIERROS-2	0.0	0.9	1.5	1.7	2.0	1.4	0.0	0.1	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	0.8	0.4	0.0	1.0	2.3	3.7	0.2	0.0	19.1	3.7	0.8
COLBUN	94.0	4.0	224.0	258.0	173.0	255.0	154.0	135.0	163.0	99.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	279.0	252.0	286.0	299.0	173.0	2874.0	299.0	119.8
MACHICURA	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	504.0	21.0	21.0
CHIBURGO	0.0	0.0	17.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	307.0	18.0	12.8
SANCLEMENTE	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	69.7	3.0	2.9
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	251.8	47.5	177.1	152.3	155.4	153.1	157.9	195.1	234.1	100.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	370.7	399.6	288.5	2736.7	399.6	114.0
RALCO	470.9	417.3	123.6	0.0	143.6	224.2	389.9	373.1	150.8	57.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	0.0	13.5	168.8	384.2	366.5	362.2	340.7	3988.8	470.9	166.2
PALMUCHO	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	695.8	29.0	29.0
PANGUE	362.7	416.9	170.5	171.1	175.8	172.7	173.5	134.7	91.8	20.3	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.9	20.0	42.9	80.0	86.5	112.2	168.1	225.7	270.4	3015.5	416.9	125.6
ANGOSTURA	237.0	141.0	115.0	122.0	201.0	124.0	124.0	112.0	54.0	40.0	41.0	40.0	40.0	41.0	40.0	41.0	40.0	40.0	41.0	40.0	41.0	110.0	235.0	218.0	2278.0	237.0	94.9
PE-TCHAMMA	0.0	0.2	4.2	27.6	30.0	39.6	69.0	95.6	108.0	49.1	8.1	7.4	27.1	29.2	28.7	34.9	35.5	26.8	23.0	58.0	44.0	12.4	3.2	0.0	761.3	108.0	31.7
PE-SIERRAGORDA	7.8	11.0	13.5	21.8	19.7	22.0	42.4	54.0	42.2	26.8	4.5	3.3	34.3	61.7	61.8	68.7	58.2	31.3	30.9	30.0	65.9	13.2	0.1	0.0	724.9	68.7	30.2
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0.0	0.0	0.0	1.3	2.3	4.8	7.2	7.9	7.6	4.6	0.0	0.2	9.1	23.0	23.0	23.0	23.0	22.2	41.1	50.0	80.3	66.5	18.3	0.8	416.0	80.3	17.3
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	14.2	38.6	33.9	37.9	37.9	34.3	34.3	34.3	32.3	17.1	5.5	321.0	38.6	13.4
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	8.3	13.0	23.7	31.9	11.1	0.4	0.0	10.4	68.7	96.1	125.0	126.3	120.9	119.2	124.5	130.7	95.2	35.9	3.2	1147.2	130.7	47.8
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	34.8	143.0	163.6	163.8	161.1	158.2	160.9	160.4	139.5	56.0	8.8	1352.6	163.8	56.4
PE-TALTAL	1.8	4.0	21.0	42.5	38.7	34.2	26.6	18.7	29.2	34.0	35.1	35.0	23.9	18.6	14.7	35.3	36.0	34.4	24.2	10.2	6.1	0.5	0.0	5.5	530.2	42.5	22.1
PE-SARCO	78.9	65.7	62.0	52.7	46.7	41.4	41.5	35.3	24.2	5.8	4.4	4.3	1.1	0.8	5.6	14.8	32.0	46.1	65.3	95.4	102.1	102.4	97.2	73.5	1099.4	102.4	45.8
PE-SANJUAN	77.6	71.3	66.6	60.9	54.6	43.1	36.7	29.3	25.0	12.7	5.1	0.7	3.3	9.3	21.9	42.4	54.9	55.2	67.2	116.3	106.2	92.5	75.7	60.2	1188.7	116.3	49.5
PE-CABOLEONES	42.0	37.4	33.0	30.8	28.3	22.8	19.6	18.7	19.2	11.6	10.1	3.2	1.9	11.0	20.6	38.2	49.6	46.5	50.3	84.5	84.1	64.2	42.8	34.0	804.3	84.5	33.5
PE-CABOLEONES-2	38.0	24.3	23.2	19.4	19.7	20.1	17.6	20.9	18.4	9.9	15.2	11.2	5.7	16.5	21.9	41.2	46.8	45.8	41.4	79.5	87.0	71.0	41.2	28.1	763.9	87.0	31.8
PE-CABOLEONES-3	42.9	43.2	40.1	35.7	35.3	35.2	34.0	31.3	21.3	15.7	18.5	8.9	6.9	10.9	20.1	33.2	37.3	30.0	52.1	81.1	85.3	74.8	59.4	37.8	890.8	85.3	37.1
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	0.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.7	0.0
PE-ELARRAYAN	31.9	26.7	24.2	20.9	18.6	11.7	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	4.0	3.1	8.8	9.3	9.7	12.1	10.5	199.3	31.9	8.3
PE-LOSCURUROS	14.5	5.0	2.6	0.2	3.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	4.2	2.6	2.6	1.4	2.5	11.6	7.1	8.3	10.6	6.4	87.7	14.5	3.7
PE-TALINAYORIENTE	30.3	11.4	9.0	4.7	4.7	8.6	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	19.4	33.3	21.3	18.5	16.1	16.8	16.9	13.4	11.9	17.0	6.9	264.4	33.3	11.0
PE-TALINAYPONIENTE	30.1	23.7	19.7	13.9	10.8	6.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.0	8.3	5.0	3.8	1.7	1.7	1.7	8.6	7.7	11.1	10.4	175.9	30.1	7.3
PE-PUNTASIERRA	15.8	8.7	9.8	4.8	6.0	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.2	0.0	0.2	1.3	2.8	5.4	7.3	10.2	6.3	2.2	84.6	15.8	3.5
PE-MONTEREDONDO	4.0	1.8	0.2	0.2	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.3	0.5	2.2	1.6	1.1	1.3	2.2	1.7	18.6	4.0	0.8
PE-CANELA	0.4	0.7	0.3	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	1.8	0.7	0.1
PE-CANELA-2	5.6	5.4	7.7	6.6	4.6	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	0.1	0.5	3.3	4.1	0.9	39.0	7.7	1.6
PE-TOTORAL	6.0	3.8	3.3	1.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	3.2	2.6	1.9	25.2	6.0	1.1
PE-PUNTAPALMERAS	6.2	3.8	4.4	3.1	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.8	1.0	0.6	0.6	23.7	6.2	1.0
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	0.9	0.7	1.5	2.3	2.1	1.3	1.0	0.7	0.1	0.0	12.7	2.3	0.5
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	0.1	0.5	0.5	0.3	1.2	0.9	1.2	0.5	0.8	0.9	0.1	0.0	7.0	1.2	0.3
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	5.9	8.7	5.3	4.1	6.5	6.1	4.7	2.4	10.2	2.0	0.0	58.0	10.2	2.4
PE-ELMAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.9	2.3	2.0	1.2	0.6	2.5	2.1	15.0	3.9	0.6
PE-LASPENAS	3.1	2.1	2.8	3.4	1.9	1.4	2.1	1.2	0.6	0.1	0.7	0.5	0.0	0.0	3.6	3.8	4.1	3.8	4.0	5.6	3.3	3.3	7.0	6.6	65.0	7.0	2.7
PE-ALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	8.5	25.9	37.6	72.5	37.6	3.0
PE-CUEL	0.0	1.1	3.3	5.5	1.9	0.7	1.0	1.1	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	11.8	15.8	20.4	10.8	5.9	82.0	20.4	3.4
PE-LOS-OLMOS	14.8	31.6	32.0	22.5	11.1	9.5	21.0	25.9	13.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	32.2	61.1	84.3	69.3	37.5	41.4	511.1	84.3	21.3
PE-LAESPERANZA	1.4	3.5	2.7	1.5	1.2	1.6	3.0	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	4.9	7.9	6.1	3.1	4.5	47.1	7.9	2.0
PE-NEGRETE	10.4	16.3	11.8	9.2	7.5	9.2	10.6	6.9	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	18.7	29.8	26.2	11.9	17.7	199.0	29.8	8.3
PE-LOSBUENOSAIRES	0.2	4.2	6.5	4.8	2.7	1.6	2.0	1.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	15.8	18.1	11.5	7.8	81.6	18.1	3.4
PE-MESAMAVIDA	0.3	2.3	6.9	10.7	3.7	0.7	1.9	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	19.2	30.3	36.3	24.3	12.0	153.8	36.3	6.4
CAMPO_LINDO_E1_EO	0.1	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	1.0	3.2	3.3	7.9	20.2	7.4	44.3	20.2	1.8
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.5	1.7	4.2	1.7	0.2
PE-LEBU-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	0.1	0.4	0.1	0.6	1.3	0.6	0.1
PE-EL-ARREBOL	1.4	1.7	1.3	0.2	0.2	0.5	0.5	1.3	0.8	0.0	0.0	0.2	0.4	1.8	2.5	1.8	1.2	0.3	0.3	0.9	1.3	5.2	3.7	6.8	34.5	6.8	1.4
PE-RAKI	0.4	0.3	0.2	0.1	0.2	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.4	1.1	1.5	1.2	0.9	0.3	0.2	0.0	0.6	3.6	4.9	2.8	19.6	4.9	0.8
PE-HUAJACHE	0.2	0.2	0.2	0.0	0.2	0.3	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	0.9	0.9	0.6	0.3	0.2	0.0	0.5	2.7	3.7	2.6	15.1	3.7	0.6
PE-LA-FLOR	19.3	19.8	16.7	13.2	10.2	9.9	8.6	6.0	2.9	1.7	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	7.7	17.7	21.9	20.4	11.7	21.9	213.1	21.9	8.9
PE-ELNOGAL	0.8	1.2	1.7	1.0	0.6	1.0	0.8	0.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	2.1	5.3	7.1	6.6	3.9	3.6	37.8	7.1	1.6
PE-TOLPAN-SUR	47.8	61.5	54.8	44.7	29.3	26.8	27.9	22.4	13.3	5.8	4.5	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	31.5	57.3	70.0	62.6	37.7	64.2	670.5	70.0	27.9
PE-MALLECO-NORTE	31.6	26.3	28.4	15.7	14.3	6.8	4.3	3.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.4	7.8	55.0	67.7	74.9	44.0	31.5	35.1	450.0	74.9	18.8
PE-MALLECO-SUR	36.8	37.7	27.7	24.7	15.9	10.1	7.9	7.4	4.6	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.9	6.1	55.6	77.7	80.7	47.2	33.7	43.1	520.8	80.7	21.7
PE-SANGABRIEL	37.9	68.9	67.0	47.9	22.9	21.2	45.6	36.6	11.0	4.9	2.3	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	67.5	116.1	143.3	125.8	61.3	90.3	990.2	143.3	41.3
PE-RENAICO	32.9	46.9	38.4	27.9	15.8	17.2	19.0	12.9	9.1	5.3	4.9	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	26.6	38.8	72.4	46.2	31.6	48.3	498.5	72.4	20.8
PE-RENAICO-2	8.5	12.6	14.1	9.0	3.3	5.4	6.3	4.6	2.1	1.1	1.2	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.0	13.0	25.4	29.5	25.8	15.2	23.3	208.2	29.5	8.7
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	1.1	2.2	0.7	2.3	4.2	4.7	4.5	4.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.2	0.3	0.7	24.3	33.1	27.7	21.1	11.0	24.7	169.0	33.1	7.0
PE-PUELCHE-SUR	0.3	0.3	5.7	30.1	72.0	87.6	80.4	72.5	32.4	31.3	39.0	20.8	24.5	18.7	7.4	11.9	38.3	33.8	30.9	36.8	21.2	27.3	18.0	17.1	758.2	87.6	31.6
PE-AURORA	1.8	0.0	0.0	3.3	13.6	43.8	69.9	53.8	46.3	54.1	10.6	0.0	0.0	0.0	25.3	37.2	49.5	48.5	34.5	27.4	16.3	10.5	5.5	3.4	555.2	69.9	23.1
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	34.5	23.9	25.6	31.2	28.4	22.7	19.1	5.7	0.1	0.0	0.0	1.7	6.4	9.8	6.0	8.5	7.6	7.6	13.0	14.2	15.8	12.6	14.8	13.3	322.3	34.5	13.4
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	5.0	5.3	5.4	5.6	5.6	5.6	5.4	5.4	5.2	4.5	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	59.0	5.6	2.5
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.4	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	94.3	8.2	3.9
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.2	6.3	6.6	6.6	6.6	6.8	6.9	6.8	6.8	6.7	6.0	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	75.6	6.9	3.2
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	11.0	13.3	13.9	13.9	14.0	14.5	14.5	14.4	14.4	14.0	12.8	6.9	0.2	0.0	0.0	0.0	159.8	14.5	6.7
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.3	2.3	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.7	1.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	8.1	13.5	17.0	18.8	19.8	19.6	18.5	15.7	11.7	6.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	153.2	19.8	6.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	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-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	101.4	9.0	4.2
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	60.5	93.0	97.6	100.9	103.4	105.6	104.7	104.1	102.2	97.7	78.2	25.6	0.7	0.0	0.0	0.0	1085.8	105.6	45.2
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.6	8.9	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.0	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	100.5	9.1	4.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	10.4	25.5	38.7	47.5	53.7	50.2	49.0	51.8	45.3	33.5	18.5	4.9	0.2	0.0	0.0	0.0	430.5	53.7	17.9
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	25.3	28.5	28.8	28.9	29.7	30.9	30.9	30.8	30.6	29.9	27.4	11.9	0.1	0.0	0.0	0.0	341.6	30.9	14.2
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	17.7	20.2	20.6	20.7	21.1	21.8	21.9	21.8	21.7	21.1	19.5	9.6	0.2	0.0	0.0	0.0	242.7	21.9	10.1
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	39.5	49.0	50.6	52.0	53.9	46.9	46.9	46.9	46.9	46.6	40.8	19.8	0.8	0.0	0.0	0.0	548.4	53.9	22.8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	163.3	195.6	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	194.8	192.7	188.7	180.7	81.3	2.8	0.0	0.0	0.0	2201.9	195.6	91.7
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	65.7	96.7	102.5	103.6	105.9	106.7	106.1	105.8	102.9	99.2	88.2	34.5	1.1	0.0	0.0	0.0	1130.4	106.7	47.1
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	41.2	45.0	44.5	44.3	44.2	44.2	44.1	44.0	43.9	43.3	43.1	21.1	0.6	0.0	0.0	0.0	509.8	45.0	21.2
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	21.7	40.8	41.6	41.4	40.9	40.0	39.4	39.0	38.5	37.9	35.7	15.5	0.6	0.0	0.0	0.0	436.7	41.6	18.2
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	99.7	157.2	163.6	168.0	169.5	158.1	153.4	125.2	146.9	156.6	127.4	48.3	2.3	0.0	0.0	0.0	1691.8	169.5	70.5
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	112.0	167.2	174.2	173.2	174.7	174.4	169.8	165.4	162.1	158.5	137.0	63.0	1.8	0.0	0.0	0.0	1851.0	174.7	77.1
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.9	12.0	39.1	40.7	39.0	36.3	14.2	9.8	9.8	9.8	9.8	10.7	0.5	0.0	0.0	0.0	239.8	40.7	10.0
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	4.8	0.2	0.0	0.0	0.0	91.2	9.0	3.8
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	7.6	8.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.5	5.6	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	90.5	9.0	3.8
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	69.4	91.9	94.0	94.3	93.9	94.0	93.9	93.5	92.4	87.8	81.9	37.8	1.4	0.0	0.0	0.0	1037.1	94.3	43.2
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	84.0	114.5	119.2	119.7	119.1	123.0	121.9	120.7	119.4	114.8	104.7	54.5	2.4	0.0	0.0	0.0	1331.3	123.0	55.5
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	29.4	56.8	62.0	62.9	63.2	63.5	64.7	62.5	61.2	59.7	52.3	23.5	1.5	0.0	0.0	0.0	667.3	64.7	27.8
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	13.1	16.0	16.4	16.3	16.1	16.4	16.4	16.5	16.3	16.1	15.3	10.1	0.6	0.0	0.0	0.0	187.5	16.5	7.8
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	49.0	61.6	63.9	64.3	64.9	65.4	64.3	64.3	66.9	64.9	59.7	29.2	1.2	0.0	0.0	0.0	728.7	66.9	30.4
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	2.3	3.1	3.7	4.0	4.1	4.2	4.0	3.8	3.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	35.9	4.2	1.5
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	63.9	86.1	96.1	114.6	134.5	149.9	104.3	90.4	11.5	10.0	10.0	10.0	1.7	0.0	0.0	0.0	891.5	149.9	37.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	15.4	20.0	19.9	19.7	19.8	20.1	20.8	20.6	21.0	20.3	18.2	9.3	0.2	0.0	0.0	0.0	228.1	21.0	9.5
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	52.5	72.3	73.8	75.6	77.8	78.3	79.6	80.0	73.5	63.0	57.0	34.4	1.4	0.0	0.0	0.0	827.8	80.0	34.5
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	99.0	145.6	149.6	152.6	155.8	154.4	134.6	150.8	149.4	144.2	130.4	70.0	4.0	0.0	0.0	0.0	1656.8	155.8	69.0
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.4	8.1	8.2	8.2	8.3	8.3	8.5	8.4	8.5	8.3	6.3	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	91.4	8.5	3.8
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.8	7.2	7.2	7.3	7.4	7.4	7.5	7.4	7.5	7.3	5.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	7.5	3.4
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.4	8.0	8.1	8.1	8.2	8.2	8.4	8.3	8.4	8.2	6.3	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	90.3	8.4	3.8
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	31.2	41.1	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	40.4	38.9	33.6	13.3	0.5	0.0	0.0	0.0	449.7	41.1	18.7
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	9.4	58.2	75.7	75.0	75.0	75.1	75.1	75.0	75.1	75.0	73.8	68.6	29.6	1.0	0.0	0.0	0.0	841.6	75.7	35.1
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	83.7	100.5	105.2	104.5	104.1	102.5	101.0	101.8	102.7	100.6	89.1	45.0	0.8	0.0	0.0	0.0	1162.0	105.2	48.4
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	97.5	139.0	145.8	148.0	150.2	150.4	147.6	147.6	147.1	140.9	123.4	51.8	0.0	0.0	0.0	1597.5	150.4	66.6
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.1	7.9	8.3	8.3	8.4	8.6	8.5	8.4	8.4	8.3	7.7	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	94.4	8.6	3.9
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	30.8	43.2	44.2	44.1	44.1	44.1	44.1	44.1	44.2	43.9	40.3	20.8	1.2	0.0	0.0	0.0	493.8	44.2	20.6
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	9.1	14.0	14.0	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.6	11.9	5.8	0.4	0.0	0.0	0.0	152.7	14.0	6.4
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	67.9	101.6	97.7	96.6	96.6	96.6	96.7	96.7	96.7	95.5	88.8	46.4	3.3	0.0	0.0	0.0	1093.6	101.6	45.6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	35.8	65.5	58.5	56.1	55.6	56.1	56.1	55.9	56.9	57.0	55.5	33.9	2.9	0.0	0.0	0.0	649.3	65.5	27.1
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	152.2	199.2	201.1	201.1	201.1	201.1	201.0	200.9	199.0	193.8	177.6	106.2	8.5	0.0	0.0	0.0	2275.3	201.1	94.8
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	24.3	49.9	49.9	49.9	49.9	49.9	49.6	44.8	45.0	42.7	40.9	28.4	1.7	0.0	0.0	0.0	528.2	49.9	22.0
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	57.7	87.1	83.9	83.9	83.9	78.9	83.9	83.9	83.9	83.6	77.0	38.5	3.1	0.0	0.0	0.0	940.0	87.1	39.2
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.3	29.4	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	37.0	36.5	35.4	34.0	27.6	2.5	0.0	0.0	0.0	392.4	37.0	16.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	15.7	27.3	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	27.0	26.6	24.9	12.3	0.9	0.0	0.0	0.0	297.8	27.3	12.4
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	34.3	43.1	40.7	40.7	40.7	40.7	40.6	40.6	40.5	39.8	38.6	28.6	2.9	0.0	0.0	0.0	478.4	43.1	19.9
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.5	1.8	1.9	1.7	1.8	1.6	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.4	14.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.6	10.9	6.1	0.5	0.0	0.0	0.0	142.0	14.0	5.9
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	87.6	9.0	3.6
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.3	8.0	8.3	8.4	8.6	8.6	8.5	8.5	8.3	8.1	7.7	5.3	0.3	0.0	0.0	0.0	94.4	8.6	3.9
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	114.8	194.2	201.0	201.0	201.1	200.7	200.0	196.8	194.0	189.6	124.2	88.3	7.1	0.0	0.0	0.0	2132.5	201.1	88.9
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	47.8	74.1	79.4	81.9	82.5	82.1	82.5	81.1	77.8	74.1	64.0	30.1	2.4	0.0	0.0	0.0	867.8	82.5	36.2
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	66.8	256.7	302.3	330.7	342.6	345.7	320.2	71.3	9.9	9.9	9.9	9.7	9.9	4.4	0.0	0.0	0.0	2090.0	345.7	87.1
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	91.4	116.6	125.2	130.5	131.4	131.3	129.4	129.3	127.0	122.4	107.8	61.5	5.9	0.0	0.0	0.0	1431.8	131.4	59.7
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	59.4	81.6	88.0	89.5	88.5	81.0	85.8	85.5	84.1	81.6	73.4	45.6	3.1	0.0	0.0	0.0	957.5	89.5	39.9
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	13.0	83.6	136.8	143.4	144.2	144.7	144.8	145.0	144.2	143.0	140.5	127.6	60.6	4.4	0.0	0.0	0.0	1575.7	145.0	65.7
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	66.5	104.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	104.8	104.5	102.7	47.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1067.4	105.0	44.5
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.7	4.5	13.2	38.2	38.6	35.0	32.1	38.2	35.4	30.4	27.0	11.7	0.7	0.0	0.0	0.0	310.8	38.6	12.9
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	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	0.1	0.2	0.6	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	2.6	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	26.3	3.0	1.1
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.2	1.9	0.7
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.8	0.1
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.2	15.6	29.2	35.6	39.0	40.6	39.9	37.1	32.2	23.9	12.6	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	314.6	40.6	13.1
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.0	0.3
PFV-PMGD-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.7	6.1	6.9	6.0	5.0	8.9	8.9	8.8	8.1	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	65.6	8.9	2.7
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	2.9	7.4	8.1	8.0	7.7	7.2	6.5	5.8	5.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	8.1	2.6
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.7	8.5	8.9	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	8.9	8.3	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	99.3	9.1	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.6	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	8.6	7.5	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	99.0	9.0	4.1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	8.2	9.0	8.9	9.0	7.3	8.6	9.0	9.0	9.0	8.3	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	92.8	9.0	3.9
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.4	1.6	1.7	1.6	1.5	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.7	0.5
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	7.4	8.5	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	7.7	6.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	89.0	9.1	3.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	101.5	9.0	4.2
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.6	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	2.1	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.5	0.9
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.5	0.8
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.5	7.8	8.4	8.6	8.6	8.5	8.3	8.3	8.4	7.4	6.8	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	91.5	8.6	3.8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	3.1	4.7	5.9	6.8	7.3	7.2	6.7	6.1	4.8	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	57.0	7.3	2.4
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	3.4	3.8	3.9	4.0	4.0	3.9	3.9	3.8	3.6	2.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	39.4	4.0	1.6
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	4.3	7.2	7.6	7.6	6.4	7.4	7.2	6.2	6.7	3.4	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	67.1	7.6	2.8
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.6	1.7	1.7	1.5	1.5	1.7	1.7	1.6	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.7	0.7
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	5.4	6.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.7	6.5	4.8	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	71.1	6.9	3.0
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.2	2.0	1.9	1.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	3.0	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	4.7	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	68.8	6.9	2.9
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	5.4	0.4	0.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	5.6	0.4	0.2
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.6	1.9	2.2	2.0	1.9	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.2	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	1.4	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.8	0.9
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	7.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.4	8.0	3.0	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	76.3	8.7	3.2
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	2.0	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	6.8	5.1	6.9	8.2	8.1	8.0	8.0	7.9	7.4	6.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	80.9	8.2	3.4
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	5.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.6	7.1	3.2	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	67.6	7.8	2.8
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.8	2.3	2.5	2.6	2.5	2.2	1.8	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.6	2.6	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.8	4.1	5.1	5.4	5.4	5.4	5.3	4.8	3.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	44.4	5.4	1.9
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	1.3	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.6	2.1	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.0	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.0	2.9	0.7	0.0	0.0	0.0	82.3	9.0	3.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.2	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.8	2.8	2.5	2.9	2.8	2.8	2.7	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.4	2.9	1.0
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	2.1	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	1.5	2.2	7.1	7.4	7.3	7.1	7.4	3.7	4.9	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	52.8	7.4	2.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	5.9	8.9	8.7	8.7	8.7	8.5	8.5	8.2	4.4	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	75.4	8.9	3.1
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.8	2.3	2.2	2.3	2.4	2.2	2.2	2.1	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	20.8	2.4	0.9
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	1.7	1.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.3	2.4	2.5	2.4	2.2	2.3	1.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5	0.8
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.0	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.2	1.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.7	0.9
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.9	1.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.9	2.9	2.5	2.4	2.9	2.9	2.7	1.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	24.8	2.9	1.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	5.0	6.0	6.3	6.4	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	4.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	61.9	6.4	2.6
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	0.1	0.6	1.8	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	2.0	1.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.3	0.9
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	2.2	2.3	2.4	2.0	2.1	2.3	2.3	2.1	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.9	5.9	6.5	6.7	6.8	6.7	6.7	6.1	1.9	1.2	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	54.5	6.8	2.3
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.8	7.7	8.1	7.4	7.4	7.4	7.7	8.1	7.3	7.1	5.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	83.8	8.1	3.5
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	4.9	4.1	4.8	6.6	7.4	7.4	7.4	7.4	6.5	3.0	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	7.4	2.8
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	10.0	0.8	0.4
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.0	0.4
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	6.3	6.3	6.3	3.0	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	68.3	6.3	2.8
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.5	0.9
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.7	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.6	2.8	2.6	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	6.6	7.1	7.3	7.4	7.3	7.2	7.1	6.9	6.8	5.3	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	76.6	7.4	3.2
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	7.2	7.8	8.0	8.2	8.1	8.1	7.9	7.8	7.3	6.2	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	85.0	8.2	3.5
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	39.2	91.4	136.1	169.6	189.9	195.5	191.6	178.0	155.4	116.6	66.6	18.8	1.6	0.0	0.0	0.0	1555.2	195.5	64.8
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	60.5	90.0	99.3	101.6	101.6	99.4	99.1	100.6	101.1	97.4	84.6	44.3	4.4	0.0	0.0	0.0	1096.8	101.6	45.7
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	45.4	73.2	79.8	81.8	81.6	79.7	79.3	80.2	81.2	78.8	67.5	33.7	3.4	0.0	0.0	0.0	874.2	81.8	36.4
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.5	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.0	2.0	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.6	2.0	0.7
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.2	2.6	2.4	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.2	0.8	0.0	0.0	0.0	102.9	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.4	2.5	2.6	2.6	2.3	2.6	0.7	0.7	1.1	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.8	10.8	12.2	12.6	12.8	12.8	12.8	12.7	12.6	12.1	10.9	5.1	0.4	0.0	0.0	0.0	135.6	12.8	5.7
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.5	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	1.9	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	4.9	8.6	8.6	8.6	8.7	8.7	8.4	8.4	7.1	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	81.2	8.7	3.4
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	2.4	4.5	5.3	5.7	5.7	5.3	4.6	3.4	1.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	41.3	5.7	1.7
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.1	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.3	0.8
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	2.2	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.3	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.8	2.9	1.3
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	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-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.7	0.9
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	3.4	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.2	6.3	3.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	68.5	8.9	2.9
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	3.4	7.7	9.0	8.8	7.2	4.7	2.5	2.1	2.2	2.4	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	54.4	9.0	2.3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.6	5.0	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.3	0.6	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.0	5.7	6.5	7.5	8.2	7.4	8.1	8.3	7.7	7.1	6.8	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	81.5	8.3	3.4
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.8	4.4	6.6	6.9	6.6	5.8	4.6	4.3	4.4	4.6	5.1	0.6	0.0	0.0	0.0	58.2	6.9	2.4
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.9	1.9	1.9	2.0	1.8	1.8	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.6	8.2	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	7.9	5.1	0.8	0.0	0.0	0.0	99.5	9.1	4.1
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	3.0	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.0	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	35.7	3.4	1.5
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.3	1.9	5.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.6	0.7	0.0	0.0	0.0	87.6	9.0	3.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	23.4	2.7	1.0
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.3	0.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	1.6	1.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	4.3	7.4	8.9	8.9	9.0	8.9	8.7	8.5	7.7	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	76.9	9.0	3.2
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	3.0	1.2
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	2.0	2.3	2.4	2.3	1.4	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.4	0.6
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.5	0.9
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.4	1.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.9	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	2.0	2.2	2.4	2.9	2.9	2.7	2.4	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.9	1.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	2.4	2.9	2.6	2.6	2.3	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.9	0.7
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.1	2.4	2.5	2.3	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.5	0.6
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	3.0	1.2
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.7	5.4	7.3	5.9	5.6	3.9	3.4	2.8	3.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	42.0	7.3	1.8
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	1.2	1.1	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.2	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.6	1.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.7	2.5	1.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.8	2.9	3.0	2.4	2.9	2.9	2.9	2.6	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	3.0	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.5	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.3	3.7	4.8	5.5	5.8	5.8	5.4	4.7	3.5	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	45.2	5.8	1.9
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.1	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	1.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	24.3	2.8	1.0
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.1	1.4	1.9	1.6	1.2	1.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.9	0.5
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.7	5.3	6.8	7.1	7.1	6.9	6.3	5.3	3.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	51.8	7.1	2.2
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	3.0	1.2
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	3.9	7.4	8.1	8.1	8.2	8.1	4.1	1.8	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	8.2	2.2
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	1.3	0.6	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.6	0.7
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	2.2	2.5	2.5	2.3	1.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.5	0.5
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	0.7	0.3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	5.3	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.5	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	62.8	5.9	2.6
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	1.6	0.0	0.0	3.3	5.4	5.0	4.1	2.9	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	5.4	1.2
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.0	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.6	1.1
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.1	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	1.9	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.6	4.2	3.7	3.6	4.1	4.1	3.8	3.0	1.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.5	4.2	1.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	5.3	5.7	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.5	4.6	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	62.4	5.9	2.6
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.7	2.9	3.0	3.0	3.1	3.0	3.0	2.2	1.0	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	3.1	1.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	7.8	8.7	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	5.5	6.9	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	92.4	9.0	3.9
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.1	3.4	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	2.7	1.2	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	34.0	3.6	1.4
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.6	2.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.5	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	23.1	2.8	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	6.1	7.0	7.2	7.2	7.3	7.2	7.2	7.0	6.8	4.6	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	75.0	7.3	3.1
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.4	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.5	1.9	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	5.1	6.0	6.5	6.7	6.7	6.6	6.5	6.2	5.7	4.7	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	67.5	6.7	2.8
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	13.5	1.6	0.6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	4.0	5.8	7.4	8.6	9.0	8.9	8.9	6.8	5.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	70.0	9.0	2.9
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	3.3	5.1	6.2	7.2	6.6	7.1	7.1	6.1	4.4	2.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	58.2	7.2	2.4
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	5.5	6.1	6.4	6.6	6.6	6.5	6.4	6.3	5.9	3.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	65.3	6.6	2.7
PUNTA-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	37.3	3.0	1.6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	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-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	21.4	1.7	0.9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.1	6.1	7.5	8.5	8.8	7.3	7.1	6.6	5.3	3.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	68.6	8.8	2.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.0	2.2	2.2	2.0	1.8	1.6	1.4	1.3	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.9	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	2.7	2.8	1.1	1.6	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.8	1.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.7	2.1	1.1	2.5	2.5	2.5	0.4	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.5	0.6
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1	4.9	5.1	5.3	5.3	5.3	5.1	5.1	4.8	4.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	5.3	2.1
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.9	2.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.9	2.8	3.7	3.9	4.1	4.2	3.7	2.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	30.8	4.2	1.3
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	7.2	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.4	7.1	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	4.9	5.5	5.6	5.8	5.9	6.0	6.1	6.0	5.8	4.8	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	62.6	6.1	2.6
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	28.2	2.5	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	1.1	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	2.0	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	7.3	7.5	7.6	7.6	7.3	7.4	7.4	7.4	7.0	3.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	78.3	7.6	3.3
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	0.0	0.0	0.0	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-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	4.7	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	4.2	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	55.5	5.4	2.3
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.9	5.9	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	7.5	5.1	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	81.5	8.0	3.4
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	4.8	5.4	6.2	6.4	6.3	6.4	6.3	6.3	6.0	5.2	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	65.8	6.4	2.7
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	4.0	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.6	4.3	3.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	51.5	4.8	2.1
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	4.4	5.3	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	4.1	3.1	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	53.8	5.4	2.2
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.4	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	53.4	5.0	2.2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.0	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.8	1.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.4	6.5	8.4	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.5	7.9	5.5	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	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	0.6	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.6	0.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.1	0.9
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.6	49.0	85.5	93.7	96.4	97.6	90.9	98.0	97.7	96.5	92.1	79.6	33.7	5.0	0.0	0.0	0.0	1022.3	98.0	42.6
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	2.0	0.2
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	8.3	8.8	9.0	8.7	8.8	8.9	8.6	8.4	8.8	7.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	4.3	4.7	4.8	4.9	5.0	4.9	4.9	4.8	4.6	2.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	49.5	5.0	2.1
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.3	1.0
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.6	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
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	0.5	3.0	5.1	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.8	0.7	0.0	0.0	0.0	64.5	5.6	2.7
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	7.4	8.5	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	6.6	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	88.7	8.9	3.7
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	0.1	0.2	0.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.5	0.9
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.7	2.0	1.7	1.4	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	0.6
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	0.3	1.5	7.0	8.2	8.2	8.1	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	6.9	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	84.0	8.2	3.5
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.0	8.7	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	8.9	7.6	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	97.4	9.1	4.1
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	7.6	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	6.9	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	91.6	8.9	3.8
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	2.8	2.3	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.5	7.6	8.4	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.4	7.6	5.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	87.4	8.6	3.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.7	6.9	7.5	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.6	7.3	6.1	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	81.3	7.8	3.4
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.9	2.6	2.8	2.8	2.6	2.2	1.7	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	2.8	0.8
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	2.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.3	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.9	0.9
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	5.6	8.7	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	6.6	3.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	73.2	9.1	3.0
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	12.5	1.4	0.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	2.8	6.3	7.6	8.2	8.0	7.4	6.2	4.8	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	56.8	8.2	2.4
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.3	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.9	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	25.9	3.0	1.1
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.8	5.3	11.5	27.1	31.9	31.8	28.1	23.5	7.9	3.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	175.8	31.9	7.3
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	1.9	0.8
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	6.7	7.3	7.6	7.6	7.6	7.4	7.1	6.3	5.6	2.9	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	72.9	7.6	3.0
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	1.5	2.1	1.8	2.2	2.1	1.8	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	15.4	2.2	0.6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	2.8	2.1	0.0	0.7	0.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	2.8	0.4
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	7.9	8.3	8.2	7.7	6.8	4.8	3.7	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	53.4	8.3	2.2
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.8	5.7	7.3	7.4	7.2	7.1	6.9	6.4	3.9	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	59.0	7.4	2.5
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.1	1.1	0.9	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	11.0	1.1	0.5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	11.4	1.1	0.5
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	0.1	0.3	0.6	0.9	1.0	1.1	1.0	1.3	1.3	1.1	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	10.9	1.3	0.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	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-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.5	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	8.9	6.6	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	99.9	9.0	4.2
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	6.6	7.3	7.6	7.7	7.7	7.6	7.5	7.4	7.0	5.2	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	80.9	7.7	3.4
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.9	2.6	3.1	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	3.1	1.1
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.6	3.0	1.1
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.3	0.0	1.3	0.0	0.7	6.6	8.9	8.8	8.7	7.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.8	8.9	1.9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.7	2.2	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.7	0.9
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.0	2.5	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	3.0	1.1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	1.1	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.5	0.5
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	1.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.6	2.9	1.2
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.5	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.5	0.9
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.3	0.4	1.8	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	2.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	24.2	2.9	1.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	2.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	3.9	1.3
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	27.6	2.5	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.6	2.4	1.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	3.0	2.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	3.3	4.6	7.5	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	7.5	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	81.5	8.9	3.4
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	4.2	4.1	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.1	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	50.0	4.5	2.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	7.5	8.1	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.7	8.4	6.7	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	91.5	9.0	3.8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.0	6.4	7.5	7.5	8.3	8.3	8.2	8.1	7.9	7.4	6.3	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	84.8	8.3	3.5
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	2.4	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	2.1	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.6	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.4	0.6	1.2	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	2.8	0.8
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	2.1	5.7	7.0	8.7	8.9	8.7	8.5	8.1	7.2	5.0	0.3	0.0	72.3	8.9	3.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	2.4	5.2	7.7	7.3	0.0	0.0	1.9	7.6	7.1	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	45.6	7.7	1.9
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.6	0.9
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.2	2.3	2.8	2.6	2.5	2.5	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.8	0.8
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.8	1.2	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.7
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.8	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.4	3.0	1.1
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.6	0.9
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	1.2	2.3	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.9	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	2.1	3.3	8.2	9.0	9.0	9.0	8.1	6.4	4.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	62.9	9.0	2.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	2.6	5.0	5.6	5.8	5.9	5.8	5.6	5.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	46.5	5.9	1.9
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.8	2.0	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.8	2.4	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.9	1.0
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.4	2.5	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.8	1.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.9	1.8	2.3	2.4	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.4	0.5
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.2	2.2	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.7	1.0
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.6	2.1	1.9	2.5	2.6	2.6	2.3	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.9
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	0.8	0.3
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.8	0.9	0.9	0.8	0.7	0.5	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	0.9	0.3
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.2	7.2	5.4	2.4	8.1	8.1	8.0	8.1	7.9	7.5	5.7	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	75.0	8.1	3.1
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	11.2	1.0	0.5
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	2.3	4.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	6.6	4.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	65.5	9.0	2.7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	7.3	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	4.2	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	85.1	8.0	3.5
PFV-El-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.7	2.1	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.3	2.3	2.3	2.1	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.3	1.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.7	2.8	2.9	2.8	2.7	2.6	2.5	2.2	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.9	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.5	2.6	2.6	2.3	2.6	2.6	1.5	1.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	1.6	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.8	5.9	7.4	8.4	8.9	8.7	8.0	6.9	5.2	2.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	69.2	8.9	2.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.6	2.0	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.4	0.7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	10.9	0.9	0.5
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.5	2.7	2.8	2.8	2.3	1.7	2.4	0.9	0.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.0	2.1	2.1	2.1	1.9	2.3	2.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.3	0.8
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	1.9	0.8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.1	2.4	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	11.6	1.1	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.4	1.0
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.0	0.9
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.3	1.8	1.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	21.6	2.6	0.9
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	17.7	39.9	58.3	72.8	81.9	85.2	84.5	71.7	61.3	47.5	24.6	9.2	2.0	0.0	0.0	0.0	659.9	85.2	27.5
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.5	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.1	1.5	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	6.4	8.0	8.1	8.2	8.3	8.2	7.8	6.1	2.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	67.9	8.3	2.8
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	0.1	0.5	1.0	2.5	7.8	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	6.0	2.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	64.6	9.0	2.7
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	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	0.2	0.5	1.6	2.7	2.7	2.6	1.9	1.5	0.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	2.7	0.6
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	1.5	1.3	1.2	1.0	0.9	0.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	9.1	1.5	0.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	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-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.8	7.2	8.1	8.5	8.6	8.6	8.5	8.4	8.3	7.9	6.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	89.2	8.6	3.7
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	0.0	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	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	2.1	2.7	2.8	2.8	2.6	2.2	1.6	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.8	0.8
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.6	1.4	1.2	1.0	0.9	0.6	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	5.8	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	5.0	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	85.6	9.0	3.6
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	1.0	2.6	2.7	1.8	0.9	0.8	0.5	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.7	0.5
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.7	3.1	5.0	5.1	4.8	4.2	3.5	2.2	1.8	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	34.5	5.1	1.4
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.1	2.3	2.4	2.4	2.1	0.8	2.4	2.4	2.2	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.4	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.5	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.6	2.0	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	3.0	1.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8	1.2	1.2	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	4.3	7.1	7.3	7.3	7.1	7.1	7.0	6.5	1.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	60.1	7.3	2.5
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.3	1.5	1.7	1.8	1.8	1.6	1.4	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	14.8	1.8	0.6
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	16.9	2.0	0.7
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	2.0	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.9	1.1
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
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	0.2	0.8	2.5	8.3	8.6	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	8.1	4.0	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	77.9	8.7	3.2
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	0.5	1.4	1.6	3.8	8.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	6.9	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	78.8	8.9	3.3
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	16.4	1.5	0.7
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.7	2.3	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.8	1.1
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	2.8	6.2	7.3	8.5	8.8	8.8	8.8	8.3	8.3	4.9	0.2	0.0	0.0	0.0	75.6	8.8	3.2
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	2.1	6.4	7.5	7.5	7.2	5.5	2.9	3.6	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	46.8	7.5	2.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.4	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	2.8	0.9
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	3.6	4.8	5.5	5.8	0.0	5.8	5.9	5.1	5.2	1.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	48.5	5.9	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	0.4	1.7	4.0	6.2	7.8	8.8	8.9	8.9	8.4	7.2	5.5	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	72.1	8.9	3.0
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	2.5	2.7	2.7	2.6	2.7	2.8	2.3	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1
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	0.0	0.0	0.0	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-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	4.2	4.5	3.4	8.5	8.6	8.4	8.3	8.2	8.2	6.1	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	75.6	8.6	3.1
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.9	6.4	7.0	7.3	7.5	7.6	7.5	7.3	7.1	6.7	5.0	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	77.7	7.6	3.2
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.5	1.2
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.7	2.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	0.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.7	1.0
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	1.6	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	72.3	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	29.6	39.6	81.9	87.0	88.3	87.6	86.7	87.7	88.8	88.3	88.3	88.6	89.0	88.5	88.5	88.8	62.4	29.6	1609.2	89.0	67.1
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	1.6	0.1	0.0	1.7	1.6	0.1
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	9.5	9.3	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	8.9	8.8	8.8	8.9	8.9	9.1	9.2	9.5	9.6	9.4	9.3	9.2	221.3	9.6	9.2
CERROPABELLON-U2_GEO	21.1	21.3	20.8	20.9	21.0	21.1	21.1	21.0	20.6	20.3	20.1	19.8	19.4	19.4	18.3	18.0	18.0	18.2	18.4	18.8	19.1	19.3	19.5	19.5	474.8	21.3	19.8
CERROPABELLON-U3_GEO	9.5	9.3	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	8.9	8.8	8.8	8.9	8.9	9.1	9.2	9.5	9.6	9.4	9.3	9.2	221.3	9.6	9.2
NORGENER-NTO1_CAR	133.4	135.0	131.1	133.1	133.9	133.7	133.8	108.0	75.6	55.4	55.5	55.5	55.3	55.4	55.5	55.4	55.4	68.9	56.1	98.7	132.0	131.8	135.5	133.9	2317.9	135.5	96.6
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	0.0	0.0	0.0	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	218.7	228.6	229.0	223.2	146.2	144.3	136.9	140.6	132.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1600.2	229.0	66.7
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	493.2	493.0	486.8	494.1	496.4	496.2	497.9	475.7	282.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	270.2	341.5	488.2	490.2	493.0	492.6	6791.0	497.9	283.0
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	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	45.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	45.7	2.3
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	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	0.0	0.0	0.0	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	265.6	263.3	256.5	265.7	266.9	266.9	266.8	238.5	150.2	121.6	157.1	135.9	84.6	94.7	101.4	86.6	88.4	95.1	96.6	147.0	245.1	275.7	275.5	269.1	4514.8	275.7	188.1
ANGAMOS-ANG2_CAR	265.2	263.8	256.5	266.0	266.8	266.8	267.6	234.5	155.5	121.8	153.5	127.4	94.0	91.3	103.9	88.6	94.5	89.6	91.8	147.9	218.0	239.9	248.8	238.0	4391.7	267.6	183.0
COCHRANE-CCH1_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
COCHRANE-CCH2_CAR	265.5	269.5	259.4	269.4	266.8	267.2	262.4	211.4	162.7	96.1	91.1	90.9	87.6	87.7	92.3	85.3	89.2	83.7	87.3	136.3	213.9	235.7	241.0	232.5	4184.9	269.5	174.4
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	228.6	229.5	232.4	232.6	233.3	232.8	232.4	232.3	137.7	117.0	77.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	38.9	97.2	220.6	226.0	226.3	228.9	3229.2	233.3	134.6
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	314.1	333.9	331.7	336.5	338.8	337.7	338.1	308.3	214.1	161.0	135.0	134.8	128.8	130.7	135.0	127.0	131.6	123.5	127.4	173.0	245.6	296.1	319.5	316.2	5538.4	338.8	230.8
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21.8	21.8	21.8	21.9	21.9	22.0	22.0	22.3	22.3	22.2	22.1	22.1	22.1	22.0	21.9	21.9	21.9	21.8	21.8	21.9	22.1	22.3	22.1	21.8	527.7	22.3	22.0
ANDINA-CTA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+0.5TV1C_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	29.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	29.5	1.2
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	160.8	239.5	330.6	331.0	331.1	330.9	331.2	269.3	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	110.1	193.7	220.1	226.8	227.0	228.1	230.1	227.6	3993.4	331.2	166.4
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	0.0	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	5.9	0.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	59.0	2.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	262.9	40.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	219.2	223.9	223.9	224.0	223.8	223.2	1641.5	262.9	68.4
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	42.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	42.1	2.0
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	157.4	157.5	157.8	158.2	157.0	157.2	137.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1154.6	158.2	48.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	67.2	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_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	85.0	84.0	86.0	100.0	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	0.0	0.0	0.0	362.0	100.0	15.1
TALTAL-2_GNL	110.0	111.0	111.0	111.0	81.0	79.0	82.0	94.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	79.0	80.0	80.0	80.0	1102.0	111.0	45.9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	151.6	151.2	151.8	151.1	151.9	151.7	150.7	147.8	132.8	153.2	154.1	135.4	90.2	47.1	45.5	45.5	45.5	45.5	45.5	68.8	139.3	152.6	152.7	152.7	2814.2	154.1	117.3
GUACOLDA-4_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-5_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	2.6	31.0	46.2	98.0	150.6	328.4	150.6	13.7
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	130.0	95.0	95.0	94.0	93.0	93.0	90.0	90.0	92.0	110.0	164.0	190.0	190.0	180.0	186.0	188.0	189.0	191.0	178.0	180.0	185.0	188.0	179.0	185.0	3555.0	191.0	148.1
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	34.7	34.6	21.4	0.0	0.0	0.0	15.8	21.3	0.0	8.6	34.5	34.4	34.4	34.4	34.6	34.4	34.5	9.9	0.0	0.0	24.6	34.5	34.5	34.5	515.5	34.7	21.5
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	70.0	0.0	71.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	141.0	71.0	5.9
QUINTERO-1_GN	107.0	108.0	108.0	106.0	107.0	98.0	107.0	107.0	72.0	79.0	77.0	75.0	80.0	71.0	86.0	76.0	0.0	70.0	0.0	104.0	107.0	107.0	108.0	107.0	2067.0	108.0	86.1
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.0	0.0	0.0	76.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.0	71.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	307.0	81.0	12.8
QUINTERO-2_GN	117.0	110.0	106.0	98.0	107.0	100.0	112.0	111.0	0.0	78.0	70.0	0.0	65.0	74.0	75.0	72.0	84.0	0.0	0.0	109.0	114.0	114.0	115.0	112.0	1943.0	117.0	81.0
NEHUENCO-1_GAS	213.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	203.0	6.0	0.0	0.0	0.0	93.0	207.0	208.0	209.0	79.0	56.0	106.0	263.0	0.0	0.0	321.0	321.0	2285.0	321.0	95.2
NEHUENCO-1_GNL	0.0	213.0	214.0	214.0	214.0	214.0	213.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	318.0	321.0	0.0	0.0	1921.0	321.0	80.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	367.0	376.0	347.0	326.0	336.0	312.0	324.0	338.0	334.0	337.0	323.0	312.0	387.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4419.0	387.0	184.1
NEHUENCO-2_GNL	378.0	378.0	388.0	375.0	376.0	389.0	376.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	377.0	377.0	376.0	377.0	4167.0	389.0	173.6
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	53.0	88.0	90.0	86.0	92.0	90.0	92.0	86.0	86.0	763.0	92.0	31.8
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	353.3	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	353.3	353.3	14.7
SANISIDRO-1_GAS	354.1	353.7	353.4	0.0	353.3	353.3	353.3	353.5	323.1	325.5	318.0	305.5	294.3	283.5	297.2	284.5	311.0	280.2	236.9	280.7	343.4	343.4	343.5	343.5	7388.6	354.1	307.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	80.0	79.9	224.6	80.0	9.4
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
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	12.3	12.3	12.3	12.3	12.4	12.3	12.3	12.4	12.4	12.6	13.0	13.1	12.3	12.8	12.6	12.4	12.4	12.3	12.2	12.2	12.2	12.3	11.9	8.6	293.9	13.1	12.2
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	167.0	166.0	167.0	166.0	167.0	161.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	994.0	167.0	41.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_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	3.0	5.0	0.0	8.0	5.0	0.3
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	197.0	210.0	210.0	207.0	206.0	207.0	207.0	208.0	248.0	245.0	206.0	278.0	286.0	220.0	299.0	321.0	322.0	322.0	4399.0	322.0	183.3
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	6.9	6.6	6.7	6.2	6.9	5.6	6.2	5.1	5.6	5.6	5.5	5.3	6.7	4.5	6.5	6.0	6.6	6.5	6.1	5.6	5.6	6.0	5.2	5.6	143.1	6.9	6.0
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
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	0.6	0.3	0.3	0.3	0.4	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	1.9	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.9	0.3
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	116.0	118.0	109.0	109.0	118.0	119.0	119.0	109.0	91.0	81.0	63.0	64.0	65.0	74.0	63.0	62.0	64.0	66.0	0.0	97.0	112.0	116.0	118.0	114.0	2167.0	119.0	90.3
CANDELARIA-2	118.0	119.0	109.0	109.0	117.0	116.0	117.0	121.0	109.0	111.0	102.0	105.0	91.0	109.0	82.0	84.0	94.0	84.0	79.0	111.0	115.0	117.0	120.0	115.0	2554.0	121.0	106.4
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	59.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	59.0	2.5
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.9	14.9	14.9	15.0	15.1	15.0	15.1	14.8	14.7	14.9	14.7	14.5	14.4	14.4	10.4	4.5	5.4	4.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	234.8	15.1	9.8
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	41.5	40.5	40.7	39.8	41.0	41.3	41.6	25.6	23.5	36.3	39.0	39.1	40.6	38.8	38.1	38.9	39.6	39.6	12.3	9.2	36.3	37.1	39.6	40.5	860.5	41.6	35.9
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	3.4	3.0	3.4	5.1	3.6	5.4	3.9	4.0	4.6	4.0	2.6	3.8	3.8	3.5	2.7	2.5	3.3	2.7	2.7	3.6	3.1	3.5	1.6	2.3	81.9	5.4	3.4
VINALES_COGEN	29.4	34.0	33.6	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	30.8	22.0	23.9	28.0	4.8	0.0	0.4	17.3	21.9	22.1	22.1	22.0	23.3	27.6	3.9	12.3	544.3	34.0	22.7
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	0.6	1.3	2.5	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.7	13.3	3.7	0.6
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	4.6	7.7	8.2	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	6.8	36.4	8.2	1.5
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	0.6	1.3	2.5	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.7	13.3	3.7	0.6
CELCO_COGEN	0.6	0.6	0.3	0.5	0.7	0.7	0.8	0.5	1.5	1.0	0.8	0.2	0.2	0.2	0.5	0.1	0.0	0.3	1.2	1.2	0.9	1.3	0.4	0.3	14.8	1.5	0.6
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	9.8	0.0	9.8	9.8	0.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	39.2	11.4	12.5	10.0	6.9	20.4	25.8	34.0	37.2	35.0	40.9	39.9	40.3	40.2	39.2	32.2	32.1	34.5	43.1	41.3	41.5	41.0	40.9	40.2	779.6	43.1	32.5
LAJAEVE	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	144.0	6.0	6.0
MASISA_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
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	29.7	29.7	29.7	152.2	29.7	6.3
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	36.6	24.6	22.7	0.0	0.0	41.1	51.6	51.5	51.5	281.8	51.6	11.7
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	44.5	48.1	48.0	43.4	40.2	42.0	39.9	38.2	50.0	51.3	54.2	54.7	56.8	57.8	57.7	58.1	60.7	59.1	61.8	55.9	45.5	47.5	49.3	47.0	1211.7	61.8	50.5
CMPCLAJA_COGEN	2.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.9	0.0	0.3	2.3	3.4	6.0	8.3	7.4	8.4	0.0	3.9	8.4	8.5	8.1	7.7	79.6	8.5	3.3
CMPCPACIFICO_COGEN	27.3	28.8	27.0	26.8	26.3	27.6	28.8	28.4	27.4	26.3	27.4	26.8	26.3	26.3	25.9	27.3	27.3	27.4	26.1	26.0	28.6	31.2	32.4	31.5	665.2	32.4	27.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	7.5	6.3	5.8	5.9	6.2	5.8	4.7	4.2	3.6	2.0	2.9	2.2	3.3	4.4	3.9	3.8	3.7	3.6	5.9	7.3	5.0	5.7	5.7	6.4	115.6	7.5	4.8
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	12.4	3.0	2.8	0.0	0.0	11.0	13.7	13.7	13.7	74.6	13.7	3.1
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	49.0	50.0	50.0	49.0	51.0	49.5	49.5	50.0	50.0	50.5	50.5	50.5	50.5	51.0	51.5	50.5	52.5	52.0	51.0	52.5	52.0	51.5	52.0	51.0	1217.5	52.5	50.7
ESCUADRON_COGEN	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.8	6.8	6.6	6.7	6.7	6.7	6.9	158.3	6.9	6.6
SANTAMARIA_CAR	367.0	368.0	367.0	358.0	364.0	368.0	369.0	367.0	368.0	368.0	368.0	367.0	368.0	368.0	368.0	366.0	367.0	367.0	366.0	367.0	365.0	365.0	366.0	365.0	8797.0	369.0	366.5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023

09-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h
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	2.3	35.9	35.9	31.3	0.0	0.0	22.1	36.0	35.9	35.9	235.2	36.0	9.8
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	1.6	1.5	1.6	3.7	5.4	1.3	0.8	0.0	0.0	0.0	1.3	2.9	6.0	0.0	0.0	0.8	0.9	1.0	2.0	3.4	3.9	2.1	1.1	0.1	41.3	6.0	1.7
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	20.3	19.7	20.5	20.6	20.5	20.3	20.4	20.5	19.8	20.5	20.6	20.5	20.5	20.6	20.5	20.2	19.7	19.7	19.4	18.5	19.9	19.8	19.8	19.9	482.7	20.6	20.1
VALDIVIA_COGEN	22.8	25.6	23.6	21.8	25.6	30.4	31.7	26.5	28.5	25.9	27.3	32.3	40.7	40.6	38.6	36.8	30.2	22.3	21.0	27.8	29.3	22.3	16.3	18.7	666.3	40.7	27.8
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	19.8	4.6	4.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	19.8	1.8
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	13.3	13.2	13.2	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	13.3	2.4
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	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.4	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	32.0	1.6	1.3
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	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	1.9	0.2	0.2	1.6	1.7	1.6	24.4	2.0	1.0
TOMAVAL	1.7	1.7	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.2	0.2	0.4	1.1	1.3	1.6	21.0	1.7	0.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.5	0.1	0.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	4.5	6.2	7.5	8.4	8.8	8.7	8.1	7.1	5.6	3.8	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	73.4	8.8	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	0.4	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	0.0	1.5	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	0.0	0.0	0.0	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-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	4.3	4.3	3.0	3.2	3.6	3.3	3.1	3.3	1.8	2.5	2.2	1.4	1.9	2.3	2.4	0.9	0.0	1.7	2.1	2.9	2.7	2.7	2.7	2.8	61.3	4.3	2.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.2	0.3	0.6	0.8	0.8	7.0	0.9	0.3
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	0.4	1.3	4.6	6.1	7.8	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	7.7	6.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	77.5	8.2	3.2
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-01-2023 09-01-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h
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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	66.9	2.8	2.8
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	-147.9	-99.7	-61.1	-39.2	-41.0	-24.0	17.3	139.3	258.8	317.3	338.5	310.1	312.1	353.7	393.5	387.8	450.3	492.7	469.5	210.7	124.2	70.7	-24.5	-97.0	4112.1	492.7	171.3
CHANGOS->CUMBRES C2	-149.1	-101.1	-29.4	-41.2	-43.0	-26.1	15.1	136.6	255.9	314.4	335.8	307.6	309.6	351.2	390.8	385.0	447.4	489.7	466.4	208.3	121.9	68.6	-26.2	-98.4	4089.8	489.7	170.4
CUMBRES->CHANGOS C1	158.8	110.8	71.9	50.1	51.5	34.1	-7.1	-128.6	-248.3	-307.3	-328.2	-300.3	-302.0	-342.4	-380.8	-375.1	-436.1	-477.1	-454.4	-200.7	-114.6	-61.2	33.9	106.7	-3845.8	158.8	-160.2
CUMBRES->CHANGOS C2	157.1	109.1	70.6	48.8	50.2	32.9	-8.4	-130.0	-250.0	-309.1	-330.4	-302.6	-304.2	-344.7	-383.1	-377.3	-438.4	-479.4	-456.7	-202.8	-116.4	-62.9	32.2	105.0	-3890.4	157.1	-162.1
TOTAL HORA.	6613.8	6162.1	5868.1	5650.5	5637.8	5682.7	5793.6	5883.6	6319.2	6847.3	7088.7	7383.4	7535.6	7646.4	7600.3	7713.3	7524.9	7241.5	7000.8	7251.4	7252.2	7642.7	7686.2	7434.3	**164,461**		
TOTAL HORA. SING	2437	2498	2561	2636	2645	2664	2740	2874	2964	3161	3240	3168	3184	3265	3357	3351	3419	3514	3535	3090	2972	2869	2659	2482	**71,284**		
TOTAL SEN	9051	8660	8429	8286	8282	8346	8534	8758	9283	10009	10329	10551	10719	10912	10957	11064	10944	10755	10536	10342	10224	10512	10345	9916	**235,744**		
CONS. PROPIOS	107	107	107	107	107	107	116	116	117	109	109	110	116	116	116	117	118	118	118	129	129	143	143	134	**2,814**		
CONS. PROPIOS SING	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	106	101	101	101	101	101	106	111	111	111	111	111	111	111	**2,608**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-306	-210	-116	-90	-93	-59	24	267	506	624	666	610	614	696	774	763	886	969	923	411	239	132	-58	-204	**7,969**		
PERDIDAS APROX.	176	158	148	138	137	141	150	168	205	245	263	279	290	303	306	313	308	294	274	256	245	262	253	228	**5,542**		
PERDIDAS APROX. SING	111	105	101	108	110	107	106	90	69	80	86	84	86	86	88	89	80	81	91	101	109	110	107	102	**2,285**		
DEMANDA APROX.	6024	5687	5497	5316	5301	5376	5551	5867	6504	7118	7383	7605	7744	7923	7953	8046	7985	7799	7532	7278	7117	7368	7232	6868	**164,074**		
DEMANDA APROX. SING	2521	2492	2466	2507	2517	2504	2498	2406	2277	2347	2382	2372	2382	2382	2393	2398	2347	2352	2409	2467	2513	2517	2499	2472	**58,422**		
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 :	7713.3	7713

ANEXO Nº 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 09 de enero de 2023

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
00:00	-	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	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Por cambio en política de precios	-	-	-	SANTA FE	-	PC
00:03	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	PC
00:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
00:06	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
00:07	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
00:19	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	PC
00:34	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	PC
00:39	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	PC
00:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
00:54	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
01:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	-	Cambia de combustible GN_A a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
01:01	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
01:05	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	5	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000079	ARAUCO	-	
01:07	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
01:14	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
01:18	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
01:20	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG1A	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
01:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
01:33	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	PCP	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
01:46	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	MT
01:47	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
01:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
01:50	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
01:55	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
01:59	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	MTP	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-	
01:59	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
02:01	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
02:06	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
02:06	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
02:06	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
02:07	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT
02:24	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
02:28	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
02:32	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
02:40	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT
02:40	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
02:44	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	MT
03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
04:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
04:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_E a GN_A	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
04:04	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
04:04	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	0	DF	DLC	FS	-	SIF	-	-	-	IL 2022001285 - IF 2023000114	ENEL GENERACION	-	
04:05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
04:09	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
04:11	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	200	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
04:22	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
04:53	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
05:01	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
05:02	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
05:36	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:43	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	MT	-	OM	Baja a MT para conmutar a DIESEL	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
05:43	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
05:48	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	RO	LC	MT	-	OM	Cancela IL 2023000076. Conmuta a DIESEL	-	-	IL 2020001697 - IL 2023000078	GENERADORA METROPOLITANA	-	
06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
06:05	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
06:10	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
06:15	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	SDCF	-	-	-	SICF 2023001733	ENEL GENERACION	-	
06:30	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
06:32	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	LF	LC	PC	PCP	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
06:46	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2A al CC2. Cancela SICF 2023001733	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	-	Cambia de combustible GNL_C a GN_A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
07:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL_C a GN_A	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	
07:00	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2023000079	-	-	IL 2023000070	ARAUCO	-	
07:10	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	DRO	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	
07:12	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:30	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
07:30	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
07:30	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
07:30	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
07:30	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
07:30	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:30	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
07:32	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	PCP	OM	Control Suministro combustible.	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
07:35	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	
07:38	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
07:38	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
07:38	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	
07:39	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
07:41	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
07:41	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:41	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT
07:41	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:41	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:41	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
07:41	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
07:41	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
07:41	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	MT
07:41	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
07:41	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT
07:41	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	MT
07:41	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
07:43	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
07:45	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
07:48	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	MT	RO	LC	PS	-	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
07:55	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG1B	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
08:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IF 2023000081	ENEL GENERACION	-	
08:05	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
08:07	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	-	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
08:07	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:11	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
08:11	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
08:13	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
08:14	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	PC
08:14	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:14	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
08:14	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
08:14	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
08:14	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
08:14	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	PC
08:14	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	PC
08:14	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:14	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:14	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
08:15	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
08:17	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacople TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:17	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:21		CDC	Inicio Ctx L-66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx L-66 kV Linares - Chacahuín		-	-	CDC		
08:22	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
08:22	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:26	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:32	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
08:37	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Desacople TG2	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	PC
08:37	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacople TG2	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
08:43	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
08:45	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	-	PCP	OM	Cancela IL 2023000073	-	-	IL 2023000080	ARAUCO	-	
08:46	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
08:46	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
08:48	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
08:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
08:56	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
08:58	-	CDC	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-37	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	CDC		
08:58	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	ENOR CHILE		
08:58	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	ENOR CHILE		
08:58	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	RNE		
08:58	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	195	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	RNE		
09:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:04	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
09:21	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
09:21	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
09:21	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
09:21	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
09:21	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
09:21	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
09:21	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	PC
09:22	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
09:23	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	COLBUN	-	
09:24	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
09:24	-	CDC	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-20	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	CDC		
09:24	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:24	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:24	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
09:24	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	ENOR CHILE		
09:24	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	RNE		
09:28	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
09:28	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
09:29	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
09:30	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
09:42	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
09:43	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
09:45	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC
09:46	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	170	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
09:47	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
09:51	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
09:57	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
10:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	PC
10:05	-	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	CDC	-	-
10:05	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	MT
10:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	
10:05	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	150	RO	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
10:06	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-15	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	CDC		
10:06	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
10:06	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
10:06	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
10:06	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
10:06	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE		
10:10	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
10:36	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	
10:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
11:00	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	PC
11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN_a a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
11:10	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 220 kV lastarria - Ciruelos	-	-	-	ARAUCO	-	PC
11:10	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	Ctx Lt 220 kV lastarria - Ciruelos	-	IL 2022002408	ENOR CHILE	-	
11:21	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT
11:21	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT
11:21	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	RO	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	IL 2022002414	RNE	-	
11:21	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV lastarria - Ciruelos	-	IL 2022001813	ENLASA	-	
11:23	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	Ctx Lt 220 kV lastarria - Ciruelos	-	IL 2022002408	ENOR CHILE	-	PC
11:25	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	-	CI	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 220 kV lastarria - Ciruelos	-	IL 2022001813	ENLASA	-	
12:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
12:01	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
12:10	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	IF 2023000118	ARAUCO	-	
12:16	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
12:18	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 66 kV San Javier - Constitución	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
12:18	-	MAULE	MAULE_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 66 kV San Javier - Constitución	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
12:30	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002414	RNE	-	MT
12:30	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2023000080	ARAUCO	-	
12:34	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
12:35	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
12:35	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 66 kV San Javier - Constitución	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC
12:39	-	MAULE	MAULE_DIESEL	1.5	N	-	CI	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 66 kV San Javier - Constitución	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
12:49	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT
12:49	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	180	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	
12:51	-	CDC	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-15	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	CDC		
12:51	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	-	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	ACCIONA		
12:51	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	23	-	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
12:51	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
12:51	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama / Monto Prorrata : 15	-	-	-	ENOR CHILE		

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
12:53	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	5	LF	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV lastarria - Ciruelos	-	IL 2022001813	ENLASA	-	
13:05	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	MT
13:05	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
13:05	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
13:05	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
13:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
13:45		CDC	Control transferencia L. 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 < 2000 MVA	-	-	-	-	-	-	Control transferencia L. 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 < 2000 MVA				CDC		
13:45		PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	MT	P	-	EP	-	EP	Control transferencia L. 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 < 2000 MVA				ENEL GREEN POWER		
13:45		PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	MT	P	-	EP	-	EP	Control transferencia L. 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 < 2000 MVA				ENEL GREEN POWER		
13:45		PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	MT	P	-	EP	-	EP	Control transferencia L. 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 < 2000 MVA				ENEL GREEN POWER		
13:45		PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	MT	P	-	EP	-	EP	Control transferencia L. 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 < 2000 MVA				ENEL GREEN POWER		
13:45		PFV-COYA	PFV-COYA	127	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas con SD 2023001049				ENGIE		
13:45		PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	38	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas con SD 2022115492				ENOR CHILE		
13:54	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
13:54	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	PC
13:54	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
13:54	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
14:23	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
14:23	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	
14:23	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
14:23	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	300	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
14:26	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
14:30	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
14:34	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	PC
14:36	-	MAULE	MAULE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 66 kV San Javier - Constitución	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC
14:37	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
14:39	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	PC
14:41	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DLF	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de combustible.	-	-	IL 2022002187	COLBUN	-	
14:45	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF 2023000118	ARAUCO	-	
14:52	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	PC
14:53	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	PC
15:06	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC
15:13	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
15:14	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	N	SDCF2022001699 - IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
15:18	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	LF	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002187	COLBUN	-	
15:21	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	PC	LF	DLC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002187	COLBUN	-	PC
15:25	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
15:25	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	MT
15:29	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Inicio hora de pruebas	-	-	IF 2023000118	ARAUCO	-	
15:31	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
15:31	-	MAULE	MAULE_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
15:32	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	-	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
15:33	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	
15:36	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
15:39	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
15:39	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
15:42	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002408	ENOR CHILE	-	
15:44	-	CDC	Finaliza Ctx Lt 220 kV lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kV lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-	
15:49	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	
15:52	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
15:52	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002408	ENOR CHILE	-	
15:54	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	
15:54	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
16:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible De GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:10	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	20	RO	LC	CI	-	OM	baja para conectar en ciclo combinado	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	
16:22	-	CDC	Finaliza Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-15	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	-		
16:22	-	CDC	Control transferencia L. 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 < 2000 MVA	-	-	-	-	-	-	Control transferencia L. 500 kV Polpaico - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 < 2000 MVA	-	-	-	-		
16:22	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA		
16:22	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	44	-	-	45	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA		
16:22	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	161	-	-	164	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA		
16:22	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	197	-	-	200	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ACCIONA		
16:22	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	2	-	-	4	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	AES ANDES		
16:22	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	21	-	-	21	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	AES ANDES		
16:22	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	68	-	-	69	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	AES ANDES		
16:22	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	192	-	-	199	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	COLBUN		
16:22	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	-	-	34	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	-	-	19	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	-	-	2	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	-	-	39	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	-	-	79	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	161	-	-	164	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	46	-	-	47	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	13	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	58	-	-	59	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
16:22	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	33	-	-	38	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
16:22	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	-	-	4	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
16:22	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	-	-	1	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
16:22	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	5	-	-	5	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
16:22	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	131	-	-	133	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
16:22	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
16:22	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	32	-	-	33	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
16:22	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	100	-	-	102	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
16:22	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	59	-	-	61	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
16:22	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	47	-	-	49	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	29	-	-	33	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	30	-	-	33	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	-	-	4	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PE-SARCO	PE-SARCO	20	-	-	23	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	118	-	-	120	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	78	-	-	80	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	-	-	97	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	30	-	-	31	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	-	-	17	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	84	-	-	86	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	42	-	-	43	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	-	-	7	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	-	-	15	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	-	-	16	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	83	-	-	84	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	38	-	-	38	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	27	-	-	30	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	22	-	-	22	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	103	-	-	105	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	65	-	-	66	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	161	-	-	164	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE		
16:22	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	27	-	-	27	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE.		
16:22	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	102	-	-	103	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	ENOR CHILE.		
16:22	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	56	-	-	59	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	LAP		

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
16:22	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	LAP		
16:22	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	PACIFIC HYDRO		
16:22	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	-	-	9	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	PRIME ENERGIA		
16:22	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	36	-	-	37	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE		
16:22	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	81	-	-	82	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE		
16:22	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	145	-	-	148	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	RNE		
16:22	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	102	-	-	103	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SIEMENS		
16:22	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	142	-	-	145	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SIEMENS		
16:22	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	126	-	-	129	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SUN POWER		
16:22	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	101	-	-	103	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 100	-	-	-	SUN POWER		
16:24	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
16:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:43	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Disponible y en servicio Cancela IF 2023000118	-	-	IF 2023000118	ARAUCO	-	
16:50	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_A	-	RO	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
16:51	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
17:18	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DLF	LC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
17:23	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	PMT	PCP	OM	Acopla TG1B	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
17:28	-	CDC	Finaliza Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-37	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	-		
17:28	-	CDC	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-20	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-	-	-	-		
17:28	-	CDC	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-15	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-		
17:28	-	CDC	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-130	-	-	-	-	-	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV	-	-	-	-		
17:28	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ACCIONA		
17:28	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	-	-	44	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ACCIONA		
17:28	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	119	-	-	123	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ACCIONA		
17:28	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	-	-	37	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ACCIONA		
17:28	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	189	-	-	197	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ACCIONA		
17:28	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	-	-	1	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	AES ANDES		
17:28	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	20	-	-	21	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	AES ANDES		
17:28	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	57	-	-	58	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	AES ANDES		
17:28	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	185	-	-	192	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	COLBUN		
17:28	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	-	-	32	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	-	-	36	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	21	-	-	23	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	72	-	-	75	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	-	-	27	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	-	-	13	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150	-	-	158	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	45	-	-	47	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	-	-	13	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	57	-	-	59	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	146	-	-	146	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	-	-	47	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
17:28	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	39	-	-	41	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
17:28	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	27	-	-	33	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
17:28	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	-	-	4	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
17:28	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	-	-	1	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
17:28	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	4	-	-	5	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
17:28	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	120	-	-	123	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
17:28	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	-	-	1	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
17:28	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	31	-	-	32	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
17:28	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	98	-	-	100	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
17:28	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	59	-	-	61	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENGIE RENOVABLE		
17:28	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	45	-	-	48	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	35	-	-	40	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	29	-	-	29	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	-	-	4	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PE-SARCO	PE-SARCO	59	-	-	63	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	113	-	-	116	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		

09-01-2023																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
17:28	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	84	-	-	88	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	-	-	96	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	29	-	-	30	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	-	-	12	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	81	-	-	83	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	-	-	43	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	-	-	7	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	-	-	14	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	-	-	16	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	80	-	-	84	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	-	-	7	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	-	-	38	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	-	-	27	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	71	-	-	76	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	21	-	-	21	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	99	-	-	103	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	-	-	65	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	157	-	-	164	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE		
17:28	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	-	-	8	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE.		
17:28	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	96	-	-	99	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	ENOR CHILE.		
17:28	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	53	-	-	57	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	LAP		
17:28	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	LAP		
17:28	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	-	-	0	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	PACIFIC HYDRO		
17:28	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	7	-	-	7	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	PRIME ENERGIA		
17:28	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	37	-	-	40	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	RNE		
17:28	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	-	-	36	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	RNE		
17:28	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	78	-	-	80	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	RNE		
17:28	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	139	-	-	143	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	RNE		
17:28	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	185	-	-	191	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	RNE		
17:28	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	99	-	-	102	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	SIEMENS		
17:28	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	139	-	-	143	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	SIEMENS		
17:28	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	121	-	-	124	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	SUN POWER		
17:28	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	96	-	-	99	-	OM	Prorrata Al Nte.Nva.Polpaico 500 kV / Monto Prorrata : 130	-	-	-	SUN POWER		
17:35	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	MT	DRO	DLC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	MT
17:36	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	ENGIE	-	
17:46	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
17:46	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	MT
17:46	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PC	-	OM	No baja por control Tx	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciruelos	N	-	COLBUN	-	
17:46	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
17:46	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
17:46	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	MT
17:53	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
17:53	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
17:53	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
17:55	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
17:57	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
17:57	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
18:12	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	
18:20	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
18:20	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	RO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
18:20	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	SDCF	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
18:20	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
18:20	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
18:20	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT
18:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:20	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002172	COLBUN	-	MT
18:20	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
18:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
18:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	MT
18:31	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
18:34	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SIF	-	-	-	IL 2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	
18:38	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	
18:40	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
18:44	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	ENGIE	-	
18:44	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	-	N	DLC	EP	-	EP	Sincronizada TV en prueba	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
18:45	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
18:49	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:55	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	MT	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
18:59	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	MT
19:03	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Subida anticipada por salida de ERNC	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
19:03	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Subida anticipada por salida de ERNC	-	-	IL 2022002414	RNE	-	PC
19:03	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	85	RO	-	MT	PCP	OM	Subida anticipada por salida de ERNC	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	
19:03	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Subida anticipada por salida de ERNC	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
19:03	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Subida anticipada por salida de ERNC	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:03	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Subida anticipada por salida de ERNC	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:04		CDC	Finaliza Ctx L-66 kV Linares - Chacahuín	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linares - Chacahuín		-	-	CDC		
19:15	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	EP	-	EP	Inicia hora de prueba	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT
19:22	-	CDC	Finaliza Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-		
19:28	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	PC
19:29	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:36	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	-	DRO	DLC	MT	PCP	OM	No sube por limitacion a MT	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
19:36	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-	N	DLC	PMT	-	OM	No sube por limitacion a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
19:36	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
19:36	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:36	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:36	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
19:36	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
19:36	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC
19:36	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
19:36	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:36	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
19:36	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022002416	RNE	-	
19:46	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:46	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:46	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:46	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
19:52	-	CDC	Fín Ctx L-220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	-	-	-	Fín Ctx L-220 kV Lastarria - Ciruelos	-	-	-	CDC		
19:52	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:52	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	190	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002243	AES ANDES	-	
19:52	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002396	CARDONES	-	
19:52	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
19:52	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19:52	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
19:52	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
19:53	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	N	DLC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
19:55	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:55	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	

09-01-2023															SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	
19:55	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
19:57	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	DF	LC	FS	-	OM	Falla en proceso de partida	-	-	IL2023000009	ENGIE	-	
19:59	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DLF	LC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cancelada SDCF 2023001731	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
20:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	PC	N	DLC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC con SSCC	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	PC
20:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia combustible de GNLA a GNLC	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	PC
20:10	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	
20:16	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	
20:18	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC
20:18	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000015	CARDONES	-	PC
20:20	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
20:20	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	
20:24	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	
20:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-	
21:01	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:14	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en prueba	-	-	IL 2022001909 - IF 2023000106	ENEL GENERACION	-	
21:25	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002416	RNE	-	PC
21:58	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
22:02	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	PC	-	OM	Inicia SSCC	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
22:10	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	Falla en caldera de poder.	-	-	-	ARAUCO	-	
22:11	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Para regular tensión en S/E Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
22:11	-	MAULE	MAULE_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Para regular tensión en S/E Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
22:19	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Para regular tensión en S/E Constitución.	-		-	PRIME ENERGIA	-	
22:25	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	-		-	PRIME ENERGIA	-	
22:40	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
22:40	-	MAULE	MAULE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
22:41	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM	-	-		-	PRIME ENERGIA	-	
22:55	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	PO	-	EP	-	SDCF	Sincronizada.	-	-	-	ARAUCO	-	
22:57	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-		-	PRIME ENERGIA	-	
22:59	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-		-	PRIME ENERGIA	-	
23:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM	Retira FA por restricciones de ruidos.	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
23:40	-	MAULE	MAULE_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
23:45	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
23:45	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	5	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
23:49	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	5	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
23:51	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Control cota.	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
23:53	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
23:54	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Lunes 09 de Enero del 2023

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	3.5	GNP	
BESS Angamos	-	10.0	GNP	
BESS Arica	2.0	1.7	-12.98 %	
BESS Cochrane	-	0.4	GNP	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	1817.7	1609.2	-11.47 %	LF
GEO Cerro Pabellon	822.0	944.9	+14.95 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	221.3	-7.80 %	P
HE Angostura	2071.0	2278.0	+9.99 %	RO
HE Antuco	3557.1	3381.1	-4.95 %	RO
HE Canutillar	3403.1	3299.0	-3.06 %	
HE Cipreses	0.0	1526.7	(*)GNP	RO
HE Colbún	2971.0	2874.0	-3.26 %	
HE El Toro	5212.1	4718.9	-9.46 %	RO
HE Machicura	576.0	504.0	-12.50 %	LF
HE Pangue	3047.3	3015.5	-1.05 %	LF
HE Pehuenche	2314.6	2736.7	+18.24 %	
HE Pilmaiquén	432.0	408.2	-5.52 %	
HE Ralco	3165.7	3988.8	+26.00 %	RO
HE Rapel	0.0	0.0	-	
HP Abanico	701.4	712.4	+1.57 %	
HP Alfalfal	2735.1	2495.7	-8.75 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Ancoa	540.0	530.9	-1.68 %	RO
HP Blanco	743.0	772.0	+3.90 %	RO, DF
HP Capullo	100.8	105.9	+5.06 %	
HP Carilafquen	312.0	302.9	-2.92 %	
HP Chacabuquito	381.0	284.4	-25.35 %	RO
HP Chacayes	2239.0	1851.8	-17.29 %	RO
HP Chapiquina	135.0	136.1	+0.81 %	
HP Convento Viejo	120.0	130.5	+8.76 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	192.8	179.0	-7.17 %	
HP Curillinque	728.3	1037.6	+42.46 %	RO
HP Digua	312.0	316.3	+1.38 %	
HP El Paso	591.0	614.6	+3.99 %	
HP El Pinar	0.0	4.6	GNP	P
HP Florida II	110.0	82.8	-24.73 %	
HP Guayacán	165.3	182.4	+10.35 %	
HP Hornitos	596.0	360.2	-39.56 %	RO
HP Isla	626.9	918.3	+46.49 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP San Clemente	26.0	69.7	+168.08 %	PMG
PMG PE La Esperanza	36.1	47.1	+30.60 %	PMG
PMG PFV Antay	74.4	68.5	-8.03 %	PMG
PMG PFV Caracas II	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Castilla	28.9	23.4	-19.08 %	PMG
PMG PFV De los Andes	88.6	91.4	+3.06 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	87.7	90.3	+2.93 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	5.4	5.2	-3.70 %	PMG
PMG PFV Machicura	61.9	91.5	+47.94 %	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	14.4	-	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.5	-13.07 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	104.0	91.2	-12.28 %	PMG
PMG PFV SDGx01	6.8	7.1	+4.41 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	78.7	81.2	+3.18 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	0.0	75.0	-	PMG, P
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	8.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Celco	24.0	14.8	-38.25 %	PMG, LF
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	36.4	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Licantén	156.0	81.9	-47.53 %	PMG
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Maule	0.0	13.3	-	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
Solar Andes IIB	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4039.9	4514.8	+11.76 %	RO
TER Angamos-ANG2	4442.8	4391.7	-1.15 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	120.0	41.3	-65.59 %	LF
TER Arauco MAPA	240.0	427.5	+78.13 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	354.0	270.1	-23.70 %	RO
HP La Confluencia	2514.0	431.9	(*) -82.82 %	RO, DF
HP La Higuera	2836.0	511.9	(*) -81.95 %	RO, DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	37.2	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Lican	115.5	81.7	-29.26 %	
HP Lircay	336.0	259.9	-22.65 %	
HP Loma Alta	295.3	424.5	+43.73 %	
HP Los Hierros	196.0	173.7	-11.38 %	
HP Los Hierros II	25.8	19.1	-25.81 %	
HP Los Molles	43.1	43.3	+0.34 %	
HP Los Quilos	635.0	462.6	-27.15 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	26.4	17.6	-33.48 %	
HP Mampil	254.5	254.7	+0.06 %	
HP Mocho	116.0	100.4	-13.41 %	
HP Palmucho	700.3	695.8	-0.65 %	
HP Peuchen	446.5	394.4	-11.66 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	288.7	275.7	-4.51 %	
HP Puntilla	356.5	216.1	-39.38 %	
HP Queltehues	680.0	194.9	-71.34 %	RO
HP Quilleco	638.6	618.0	-3.23 %	
HP Rio Colorado	98.4	107.3	+9.04 %	
HP Rio Picoiquen	21.6	20.5	-5.19 %	
HP Rucatayo	474.0	431.1	-9.06 %	
HP Rucue	1486.2	1453.0	-2.24 %	
HP San Andres	960.0	1014.7	+5.70 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1659.7	-9.01 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	245.8	+2.42 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	178.7	72.5	-59.45 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	477.4	555.2	+16.30 %	
PE Cabo Leones 1	503.4	804.3	+59.76 %	
PE Cabo Leones 2	430.2	763.9	+77.58 %	
PE Cabo Leones 3	554.4	890.8	+60.68 %	
PE Calama	720.6	1147.2	+59.20 %	
PE Campo Lindo	74.7	44.3	-40.76 %	P
PE Canela	13.4	1.8	-86.80 %	
PE Canela 2	112.6	39.0	-65.42 %	LF
PE Cerro Tigre	1156.4	1352.6	+16.97 %	
PE Cuel	71.2	82.0	+15.21 %	LF
PE El Arrayán	243.1	199.3	-18.01 %	
PE El Maitén	29.1	15.0	-48.36 %	
PE La Estrella	112.2	58.0	-48.29 %	
PE La Flor	117.4	213.1	+81.40 %	
PE Lebu	20.5	4.2	-79.47 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	4028.8	(*)GNP	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	6041.8	2971.1	(*) -50.82 %	RO
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	-	DF
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Laja	0.0	79.6	GNP	RO
TER CMPC Pacífico	552.0	665.2	+20.51 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	60.0	59.0	-1.67 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	2210.3	2167.0	-1.96 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	2800.1	2554.0	-8.79 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	217.3	115.6	-46.79 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	3930.6	4184.9	+6.47 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1217.5	+147.46 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	515.5	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	235.2	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	19.5	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	234.8	-38.84 %	RO, DF
TER Escuadrón	108.0	158.3	+46.57 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Llanos del Viento	268.1	321.0	+19.74 %	
PE Lomas de Duqueco	94.2	169.0	+79.47 %	
PE Los Buenos Aires	71.4	81.6	+14.35 %	
PE Los Cururos	264.4	87.7	-66.83 %	
PE Los Olmos	233.3	511.1	+119.06 %	
PE Malleco Norte	349.7	450.0	+28.67 %	
PE Malleco Sur	340.3	520.8	+53.06 %	
PE Mesamavida	125.3	153.8	+22.77 %	
PE Monte Redondo	60.3	18.6	-69.13 %	
PE Negrete	92.7	199.0	+114.71 %	
PE Puelche Sur	940.7	758.2	-19.40 %	P
PE Punta Colorada	20.4	1.0	-95.04 %	
PE Punta Palmeras	70.0	23.7	-66.08 %	LF
PE Punta Sierra	348.3	84.6	-75.72 %	RO
PE Renaico	323.9	498.5	+53.92 %	
PE Renaico II	30.0	208.2	+593.47 %	P
PE San Gabriel	605.1	990.2	+63.64 %	
PE San Juan	668.1	1188.7	+77.92 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	233.2	322.3	+38.19 %	
PE Sarco	550.7	1099.4	+99.64 %	LF
PE Sierra Gorda Este	716.7	724.9	+1.13 %	
PE Talinay Oriente	320.6	264.4	-17.53 %	
PE Talinay Poniente	206.9	175.9	-15.01 %	
PE Taltal	520.6	530.2	+1.84 %	
PE Tchamma	717.5	761.3	+6.10 %	
PE Tolpan Sur	373.6	670.5	+79.49 %	
PE Totoral	68.8	25.2	-63.37 %	
PE Ucuquer 2	15.9	7.0	-55.85 %	
PE Valle de los Vientos	278.8	416.0	+49.21 %	
PFV Almeyda	494.4	528.2	+6.84 %	LF
PFV Andes Solar	184.5	228.1	+23.61 %	
PFV Andes Solar IIA	769.5	827.8	+7.57 %	
PFV Atacama Solar II	1425.5	1597.5	+12.07 %	
PFV Azabache	348.2	548.4	+57.49 %	LF
PFV Bolero	1259.7	1331.3	+5.68 %	
PFV Campos del Sol	553.8	2090.0	(*) +277.39 %	P
PFV Capricornio	207.1	667.3	+222.23 %	
PFV Carrera Pinto	942.8	867.8	-7.95 %	
PFV Cerro Dominador	974.2	1037.1	+6.45 %	
PFV Chañares	291.0	297.8	+2.35 %	
PFV Conejo	1044.3	1093.6	+4.72 %	
PFV Coya	1752.3	1691.8	-3.45 %	P
PFV Diego de Almagro	250.2	142.0	-43.25 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2253.2	2132.5	-5.36 %	
PFV Domeyko	1064.6	891.5	-16.26 %	P
PFV Doña Carmen	157.7	175.8	+11.48 %	
PFV ELENA	-	0.0	-	
PFV El Aguila	2.4	15.6	+550.00 %	
PFV El Pelicano	1017.7	1096.8	+7.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 3	2387.2	2814.2	+17.89 %	
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	606.2	328.4	-45.83 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	3505.1	5538.4	(*) +58.01 %	
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	7954.9	8445.8	+6.17 %	
TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
TER Laja Energía Verde	240.0	144.0	-40.00 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	528.0	482.7	-8.59 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	336.0	293.9	-12.53 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	1857.2	3229.2	(*) +73.88 %	
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	-	RO
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	763.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	4400.6	1921.0	(*) -56.35 %	DF
TER Nehuenco I Gas Arg	3147.6	2285.0	-27.40 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	4225.3	4167.0	-1.38 %	
TER Nehuenco II Gas Arg	4492.9	4419.0	-1.64 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	74.6	GNP	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	1957.5	2317.9	+18.41 %	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	888.0	779.6	-12.21 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Romero	1532.6	1555.2	+1.47 %	
PFV Finis Terrae	1565.7	1851.0	+18.22 %	
PFV Granja Solar	667.4	1162.0	+74.10 %	
PFV Guanchoi	1152.3	135.6	-88.23 %	P
PFV Huatacondo	363.6	449.7	+23.67 %	
PFV Jama	310.2	584.2	+88.33 %	
PFV Javiera	583.1	392.4	-32.70 %	
PFV La Cruz Solar	452.4	436.7	-3.45 %	LF
PFV La Huayca II	167.4	153.2	-8.49 %	
PFV La Huella	790.4	874.2	+10.60 %	
PFV La Silla	14.3	17.5	+22.31 %	
PFV Lalackama	544.2	493.8	-9.25 %	
PFV Lalackama II	172.9	152.7	-11.64 %	
PFV Llano de Llampos	885.7	957.5	+8.11 %	
PFV Los Loros	326.2	314.6	-3.54 %	LF
PFV Los Tilos	38.0	34.0	-10.58 %	
PFV Luz del Norte	1238.1	1234.1	-0.32 %	
PFV Malgarida	2133.5	2275.3	+6.65 %	
PFV María Elena	594.8	509.8	-14.30 %	
PFV Meseta de los Andes	-	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	961.3	841.6	-12.45 %	
PFV Pampa Camarones	16.2	59.0	+264.20 %	
PFV Pampa Solar Norte	699.8	649.3	-7.21 %	
PFV Pampa Tigre	871.4	728.7	-16.38 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	78.3	75.6	-3.42 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	156.0	159.8	+2.41 %	
PFV Quilapilun	931.9	1022.3	+9.70 %	
PFV Rio Escondido	1644.8	1575.7	-4.20 %	
PFV Salvador	632.0	478.4	-24.30 %	
PFV San Andres	398.3	310.8	-21.98 %	
PFV San Pedro	1026.0	1085.8	+5.83 %	
PFV Santa Isabel	1494.7	0.0	(*) -100.00 %	DF
PFV Santiago	653.4	659.9	+1.00 %	
PFV Sol de Lila	1190.0	1656.8	+39.23 %	
PFV Sol de los Andes	0.0	940.0	GNP	
PFV Sol del Desierto	0.0	2201.9	(*)GNP	
PFV Tamaya Solar	1072.5	1130.4	+5.40 %	
PFV Uribe Solar	182.6	187.5	+2.65 %	LF
PFV Usya	449.8	430.5	-4.28 %	LF
PFV Valle Escondido	1136.0	1067.4	-6.03 %	
PFV Valle del Sol	630.6	239.8	-61.98 %	P
PMG HP Aillin	39.4	36.3	-7.84 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	19.1	18.0	-5.86 %	PMG
PMG HP Callao	6.4	8.8	+38.44 %	PMG
PMG HP Carena	92.0	148.7	+61.63 %	PMG
PMG HP Chiburgo	304.0	307.0	+0.99 %	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	79.8	130.1	+62.98 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	69.4	-0.70 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	4407.0	(*)GNP	
TER Nueva Renca GNL	4877.3	0.0	(*) -100.00 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	2973.6	994.0	(*) -66.57 %	RO
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	527.7	-0.06 %	
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	-	RO
TER Quintero 1A GNL	135.0	141.0	+4.44 %	
TER Quintero 1A Gas Arg	2134.1	2067.0	-3.14 %	RO
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	325.2	307.0	-5.61 %	
TER Quintero 1B Gas Arg	1929.9	1943.0	+0.68 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	350.0	353.3	+0.94 %	
TER San Isidro I Gas Arg	7722.7	7388.6	-4.33 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	2231.3	224.6	(*) -89.94 %	
TER San Javier 1	50.0	9.8	-80.36 %	
TER San Javier 2	50.0	0.0	-100.00 %	
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	1612.8	1211.7	-24.87 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	143.1	-60.28 %	LF
TER Santa María	8590.0	8797.0	+2.41 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	991.0	362.0	-63.47 %	RO, DF
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1040.3	1102.0	+5.93 %	
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	507.1	860.5	+69.67 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	26.7	0.0	-100.00 %	RO, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP El Rincón	6.0	3.1	-47.83 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	27.1	-50.91 %	PMG
PMG HP Juncalito	10.0	5.9	-41.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	45.8	45.4	-0.86 %	PMG
PMG HP MC2	14.2	13.5	-4.98 %	PMG
PMG HP MC3	-	8.1	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	47.3	-1.46 %	PMG
PMG HP Nalcas	53.7	53.3	-0.78 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	145.7	148.7	+2.03 %	PMG
PMG HP Palacios	46.8	37.7	-19.49 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.9	-	PMG
PMG HP Pulelfu	86.4	84.9	-1.74 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.8	37.3	-47.26 %	PMG
PMG HP Renaico	76.2	88.5	+16.19 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	31.5	30.2	-4.02 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Trapen	0.0	43.0	GNP	LF
TER Trincao	4.5	57.2	+1179.43 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	641.6	666.3	+3.85 %	
TER Ventanas II	2160.0	3555.0	(*) +64.58 %	
TER Viñales	528.0	544.3	+3.09 %	DF
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	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	152.2	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	281.8	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**218132.3**	**221859.1**	**+1.71 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.3	58.0	-3.88 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.2	22.3	+0.74 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	77.9	48.5	-37.74 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	23.4	24.3	+3.74 %
PMGD HP Cavancha	0.0	44.6	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	23.6	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	10.9	72.6	+564.84 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.6	11.3	-2.13 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	49.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	26.0	-
PMGD HP Dongo	6.0	58.7	+884.78 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	6.7	6.2	-7.60 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	23.3	22.1	-5.21 %
PMGD HP El Brinco	-	3.1	-
PMGD HP El Canelo	49.5	49.5	-0.04 %
PMGD HP El Colorado	8.1	8.3	+2.58 %
PMGD HP El Diuto	59.3	60.8	+2.46 %
PMGD HP El Galpón	10.1	9.2	-8.58 %
PMGD HP El Llano	7.3	3.1	-56.82 %
PMGD HP El Manzano	69.3	73.7	+6.30 %
PMGD HP El Mirador	0.0	5.3	-
PMGD HP El Toro Nº2	23.6	24.2	+2.23 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.5	25.9	+5.68 %
PMGD HP Eyzaguirre	16.4	4.5	-72.92 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	3.3	5.1	+53.45 %
PMGD HP La Compañía II	33.9	13.6	-59.92 %
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	12.4	12.5	+1.33 %
PMGD HP Las Flores	0.0	12.2	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	102.0	68.1	-33.20 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	32.3	30.5	-5.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llay Llay	97.9	92.4	-5.62 %
PMGD PFV Lo Boza	4.1	2.6	-36.69 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	21.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	64.8	62.4	-3.65 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.6	18.6	+0.02 %
PMGD PFV Lockma	-	35.9	-
PMGD PFV Loica	27.4	27.8	+1.77 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.2	2.8	-80.04 %
PMGD PFV Loreto	25.2	24.1	-4.54 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.4	23.6	-16.83 %
PMGD PFV Los Jotes	1.2	1.1	-11.93 %
PMGD PFV Los Lagos	20.9	16.9	-18.85 %
PMGD PFV Los Libertadores	56.1	58.2	+3.76 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	27.5	15.6	-43.51 %
PMGD PFV Los Molinos	103.9	82.3	-20.75 %
PMGD PFV Los Paltos	26.4	23.3	-11.73 %
PMGD PFV Los Patos	29.8	29.6	-0.70 %
PMGD PFV Los Perales	19.8	19.6	-0.70 %
PMGD PFV Los Puquios	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.9	20.2	-7.76 %
PMGD PFV Los Tordos	56.5	53.4	-5.39 %
PMGD PFV Luce Solar	28.6	20.4	-28.58 %
PMGD PFV Luders	27.3	30.5	+11.58 %
PMGD PFV Lumbreras	33.0	25.9	-21.64 %
PMGD PFV Luna	20.1	15.7	-21.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.8	20.7	+10.02 %
PMGD PFV Malaquita II	98.5	99.0	+0.49 %
PMGD PFV Malinke	15.8	12.0	-24.17 %
PMGD PFV Manao	29.5	27.5	-6.81 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.1	-
PMGD PFV Marambio	25.0	19.4	-22.37 %
PMGD PFV Marchigue II	71.9	52.7	-26.66 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.5	22.9	-13.62 %
PMGD PFV Marin	30.2	28.9	-4.03 %
PMGD PFV María Pinto	26.2	20.4	-22.39 %
PMGD PFV Meco Chillan	66.2	46.5	-29.79 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	26.5	26.5	-0.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	34.3	33.6	-2.00 %
PMGD PFV Milán A	23.5	23.1	-1.74 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	31.0	28.6	-7.74 %
PMGD PFV Mostazal	78.7	91.5	+16.26 %
PMGD PFV Moya	78.9	62.9	-20.25 %
PMGD PFV Mutupín	90.9	46.7	-48.59 %
PMGD PFV Nahuén	98.7	73.2	-25.81 %
PMGD PFV Nan	-	10.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.8	25.9	-10.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	1.4	1.2	-16.38 %
PMGD HP Los Portones	28.8	28.6	-0.49 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.1	-
PMGD HP Maisán	4.1	4.0	-0.94 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	50.1	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	46.1	49.2	+6.70 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.7	5.1	+9.35 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	8.4	-
PMGD HP Munilque II	8.8	7.8	-11.74 %
PMGD HP Palmar	67.2	53.2	-20.82 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	7.3	3.2	-56.61 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	30.2	28.5	-5.72 %
PMGD HP Purísima	3.7	3.7	-0.18 %
PMGD HP Quillaileo	5.3	4.6	-12.29 %
PMGD HP Reca	5.4	5.1	-5.43 %
PMGD HP Robleria	38.2	40.5	+5.93 %
PMGD HP Río Mulchén	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	12.7	11.5	-9.56 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	6.7	-
PMGD HP Santa Isabel	10.4	11.6	+11.29 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.7	+0.22 %
PMGD HP Sauce Andes	12.3	0.1	-98.94 %
PMGD HP Trailelfú	4.8	4.6	-4.50 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.5	19.1	+3.21 %
PMGD PE El Arrebol	7.2	34.5	+378.79 %
PMGD PE El Nogal	0.0	37.8	-
PMGD PE Huajache	13.2	15.1	+14.42 %
PMGD PE Las Peñas	17.6	65.1	+270.47 %
PMGD PE Lebu III	11.5	1.3	-89.07 %
PMGD PE Raki	19.8	19.6	-0.79 %
PMGD PE Ucuquer	10.9	12.7	+17.16 %
PMGD PFV Albor Solar	-	16.4	-
PMGD PFV Alcaldesa	22.0	19.1	-13.32 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	70.0	-
PMGD PFV Alhué	44.9	44.4	-0.97 %
PMGD PFV Alicahue	22.8	22.9	+0.31 %
PMGD PFV Alto Solar	12.4	10.9	-12.22 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.8	14.6	-7.56 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	28.3	21.8	-22.93 %
PMGD PFV Anakena	64.9	54.4	-16.16 %
PMGD PFV Antonia	17.4	16.5	-5.26 %
PMGD PFV Argomedo	46.6	65.3	+40.25 %
PMGD PFV Ariztía	22.7	12.8	-43.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	29.3	26.7	-9.02 %
PMGD PFV Norte Chico	19.7	19.7	-
PMGD PFV Ocoa	30.0	28.7	-4.20 %
PMGD PFV Olivillo	82.9	52.6	-36.51 %
PMGD PFV Orion	28.6	21.4	-24.94 %
PMGD PFV Ovalle Norte	91.0	81.2	-10.78 %
PMGD PFV Ovejería	74.9	76.6	+2.28 %
PMGD PFV PAS1	78.1	94.3	+20.77 %
PMGD PFV Pachira	98.4	81.5	-17.12 %
PMGD PFV Paine	100.3	101.5	+1.15 %
PMGD PFV Palto Sunlight	81.6	67.9	-16.77 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.8	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	54.7	53.8	-1.78 %
PMGD PFV Panquehue II	31.4	28.1	-10.54 %
PMGD PFV Paraguay	61.7	62.6	+1.37 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.3	19.7	-22.19 %
PMGD PFV Parque Curicura	34.8	75.6	+117.33 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	97.4	-
PMGD PFV Parque Nancagua	0.0	21.4	-
PMGD PFV Parque PVP Itihue	26.0	25.4	-2.14 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.2	55.5	-4.58 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	84.6	81.6	-3.62 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	62.3	62.8	+0.79 %
PMGD PFV Pastrán	85.9	85.6	-0.34 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	29.4	22.0	-25.17 %
PMGD PFV Penaflor	31.7	89.0	+181.02 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.9	2.8	-3.01 %
PMGD PFV Pepa	96.8	91.6	-5.35 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	18.5	20.5	+10.70 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	58.0	57.0	-1.83 %
PMGD PFV Pilpilen	27.1	22.6	-16.70 %
PMGD PFV Piquero	95.9	64.6	-32.64 %
PMGD PFV Pirque	26.6	26.3	-1.35 %
PMGD PFV Pitotoy	7.7	7.4	-4.28 %
PMGD PFV Pitra	26.7	9.1	-65.90 %
PMGD PFV Placilla	90.2	89.2	-1.18 %
PMGD PFV Playerito	30.1	28.7	-4.54 %
PMGD PFV Playero	30.4	29.6	-2.40 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	10.9	-
PMGD PFV Población	24.0	20.8	-13.20 %
PMGD PFV Portezuelo	24.0	20.5	-14.30 %
PMGD PFV Pretty Field	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	28.3	23.8	-15.83 %
PMGD PFV Puente Solar	24.9	22.7	-8.67 %
PMGD PFV Pullalli	26.1	13.3	-49.30 %
PMGD PFV Punta Baja	21.0	17.6	-16.11 %
PMGD PFV Queltehue	27.5	26.3	-4.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.8	14.8	+7.14 %
PMGD PFV Astillas	98.6	92.8	-5.88 %
PMGD PFV Avel Solar	-	53.2	-
PMGD PFV Aviles	71.9	59.0	-17.96 %
PMGD PFV Bellavista	58.9	94.4	+60.38 %
PMGD PFV Bellavista	21.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	97.7	72.3	-26.03 %
PMGD PFV Bulnes Barones	18.0	12.1	-32.49 %
PMGD PFV Bérgamo	-	21.3	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	94.0	76.9	-18.25 %
PMGD PFV Cabilsol	22.7	18.6	-17.93 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.7	99.3	+0.63 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.5	-60.82 %
PMGD PFV Calama	102.4	101.4	-0.99 %
PMGD PFV Calle Larga	28.6	28.4	-0.56 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.7	19.1	+21.75 %
PMGD PFV Canelillo	25.2	24.0	-4.75 %
PMGD PFV Canesa	29.1	29.0	-0.47 %
PMGD PFV Cantera	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	90.8	39.4	-56.59 %
PMGD PFV Caracoles	-	27.6	-
PMGD PFV Casabermeja	65.6	61.9	-5.63 %
PMGD PFV Casuto	20.5	19.5	-4.85 %
PMGD PFV Catemu	18.7	19.1	+2.00 %
PMGD PFV Catán	24.2	28.7	+18.43 %
PMGD PFV Chacabuco	96.0	94.9	-1.12 %
PMGD PFV Chalinga	27.2	27.0	-0.85 %
PMGD PFV Chancon	22.1	24.8	+12.08 %
PMGD PFV Chimbarongo	22.1	26.3	+18.82 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.4	21.0	+14.05 %
PMGD PFV Cipres	35.3	31.9	-9.59 %
PMGD PFV Citrino	23.4	22.1	-5.72 %
PMGD PFV Ckilir	-	81.5	-
PMGD PFV Cocharcas	27.5	21.6	-21.26 %
PMGD PFV Cocinillas	25.1	24.0	-4.33 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	11.4	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	5.4	-
PMGD PFV Condor Pelvin	26.8	22.5	-16.01 %
PMGD PFV Condor Petorca	-	8.3	-
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	80.8	65.5	-18.99 %
PMGD PFV Covadonga	98.6	87.5	-11.18 %
PMGD PFV Crucero	25.3	21.7	-14.30 %
PMGD PFV Cruz	30.6	29.3	-4.17 %
PMGD PFV Curacavi	27.4	23.1	-15.47 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.2	18.5	-3.58 %
PMGD PFV Dadinco	31.2	23.4	-25.01 %
PMGD PFV Darlin	90.8	84.0	-7.42 %
PMGD PFV Diego de Almagro	82.9	94.4	+13.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quetena	89.9	90.5	+0.64 %
PMGD PFV Quillay	23.0	20.3	-11.87 %
PMGD PFV Quinantu	93.7	90.7	-3.20 %
PMGD PFV Quinta	24.2	23.7	-2.25 %
PMGD PFV RDCL SAN	37.5	41.3	+10.07 %
PMGD PFV RLA	27.1	20.9	-23.00 %
PMGD PFV Ranguil	17.7	20.1	+13.35 %
PMGD PFV Rauquen	33.1	80.9	+144.65 %
PMGD PFV Recoleta	65.6	64.5	-1.78 %
PMGD PFV Rexner	22.3	25.4	+14.00 %
PMGD PFV Rinconada	85.9	75.0	-12.71 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	53.4	-
PMGD PFV Rinconada Norte	31.1	30.8	-1.14 %
PMGD PFV Rodeo	25.2	23.5	-6.71 %
PMGD PFV Romeria	72.5	77.7	+7.12 %
PMGD PFV Rovián	73.6	71.0	-3.50 %
PMGD PFV Río Peuco	-	21.0	-
PMGD PFV SDSI	28.5	23.1	-18.92 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.0	25.7	-1.13 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.1	22.2	-23.77 %
PMGD PFV San Antonio	34.1	28.9	-15.35 %
PMGD PFV San Camilo	28.0	28.2	+0.94 %
PMGD PFV San Carlos	24.3	21.4	-12.09 %
PMGD PFV San Emilio I	26.4	27.4	+3.93 %
PMGD PFV San Francisco	28.2	25.0	-11.31 %
PMGD PFV San Isidro	26.9	26.5	-1.48 %
PMGD PFV San José II	34.6	25.4	-26.56 %
PMGD PFV San Pedro	20.9	19.4	-7.42 %
PMGD PFV San Ramiro	80.3	67.6	-15.77 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.7	18.6	-21.23 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.1	17.3	-31.11 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.0	26.9	-4.14 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.7	12.9	+1.57 %
PMGD PFV Santa Clara	30.2	21.9	-27.42 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	68.3	-
PMGD PFV Santa Emilia	85.1	83.8	-1.51 %
PMGD PFV Santa Ester	27.8	22.0	-20.74 %
PMGD PFV Santa Francisca	44.2	45.2	+2.25 %
PMGD PFV Santa Inés	27.8	26.6	-4.43 %
PMGD PFV Santa Julia	22.7	29.7	+30.97 %
PMGD PFV Santa Laura	20.4	19.2	-6.08 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.5	21.8	-21.01 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.8	24.1	-16.51 %
PMGD PFV Santa Rita	28.6	22.7	-20.63 %
PMGD PFV Santuario	29.2	30.6	+4.66 %
PMGD PFV Saturno Norte	50.7	50.0	-1.25 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	66.7	69.2	+3.72 %
PMGD PFV Sol del Norte	0.0	20.6	-
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Andrónico	25.7	21.9	-14.81 %
PMGD PFV Don Enrique	-	87.6	-
PMGD PFV Don Eugenio	24.2	17.5	-27.55 %
PMGD PFV Don Jorge	34.0	27.6	-18.73 %
PMGD PFV Don Mariano	27.2	24.4	-10.24 %
PMGD PFV Don Martín	-	19.4	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	5.6	-
PMGD PFV Doñihue	77.1	67.3	-12.63 %
PMGD PFV Duqueco Solar	99.8	78.8	-21.03 %
PMGD PFV Eclipse	62.2	56.8	-8.63 %
PMGD PFV El Boco	30.3	51.8	+71.06 %
PMGD PFV El Castaño	74.5	60.1	-19.32 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.2	12.8	-9.42 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.2	11.9	-15.84 %
PMGD PFV El Chincol	32.6	24.2	-25.81 %
PMGD PFV El Chucao	25.7	21.8	-15.31 %
PMGD PFV El Cóndor	11.5	11.6	+0.69 %
PMGD PFV El Divisadero	21.3	35.7	+67.08 %
PMGD PFV El Estero	17.3	13.5	-21.82 %
PMGD PFV El Flamenco	88.6	84.8	-4.32 %
PMGD PFV El Huaso	25.0	24.9	-0.45 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	67.2	54.5	-19.00 %
PMGD PFV El Litre	88.5	85.0	-4.04 %
PMGD PFV El Monte	27.3	23.1	-15.56 %
PMGD PFV El Picurio	28.8	30.2	+4.90 %
PMGD PFV El Pilpen	29.3	24.8	-15.43 %
PMGD PFV El Pitio	27.6	22.3	-19.09 %
PMGD PFV El Piuquen	31.1	18.4	-40.79 %
PMGD PFV El Queltehue	32.9	23.4	-28.88 %
PMGD PFV El Quemado	30.1	27.5	-8.73 %
PMGD PFV El Queule	47.5	34.7	-26.94 %
PMGD PFV El Resplandor	29.3	19.6	-32.97 %
PMGD PFV El Roble	29.4	76.3	+159.46 %
PMGD PFV El Romeral	67.1	67.5	+0.62 %
PMGD PFV El Salitral	30.0	31.8	+6.10 %
PMGD PFV El Sauce	29.4	25.8	-12.31 %
PMGD PFV El Sharon	28.6	9.8	-65.79 %
PMGD PFV El Tiuque	9.8	9.6	-1.94 %
PMGD PFV El Zorzal	26.6	26.6	+0.34 %
PMGD PFV Encino	-	10.3	-
PMGD PFV Encon	77.9	72.9	-6.40 %
PMGD PFV Erinome	26.5	25.4	-4.26 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.8	26.9	+0.23 %
PMGD PFV Esfena	14.3	13.2	-7.98 %
PMGD PFV Esperanza	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.4	27.0	-1.65 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.6	9.6	-60.83 %
PMGD PFV Filomena	15.8	23.2	+46.61 %
PMGD PFV Florencia Solar	-	42.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	-	94.5	-
PMGD PFV Talca	81.6	78.3	-4.04 %
PMGD PFV Talhuén	29.3	31.1	+5.97 %
PMGD PFV Tamarugo	24.1	25.0	+4.05 %
PMGD PFV Tambo Real	18.6	21.0	+12.70 %
PMGD PFV Taranto	77.3	46.8	-39.43 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	6.7	-
PMGD PFV Til Til	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.8	27.5	+11.02 %
PMGD PFV Trebal	17.8	17.8	-0.11 %
PMGD PFV Trebo	30.9	22.0	-28.90 %
PMGD PFV Trica-Dos	22.5	21.7	-3.35 %
PMGD PFV Tricahue II	84.1	81.3	-3.39 %
PMGD PFV Trinidad	29.6	24.3	-18.01 %
PMGD PFV Tucuquere	28.7	28.7	-0.20 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.5	0.8	-68.24 %
PMGD PFV Valle Este II	82.5	65.7	-20.44 %
PMGD PFV Valle Oeste II	80.7	61.9	-23.34 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.6	24.5	+3.69 %
PMGD PFV Ventisquero	-	95.3	-
PMGD PFV Venturada	95.3	45.6	-52.18 %
PMGD PFV Vicente	16.3	15.1	-7.26 %
PMGD PFV Victoria	98.8	100.5	+1.63 %
PMGD PFV Villa Alegre	67.2	65.8	-2.09 %
PMGD PFV Villa Cruz	27.8	28.0	+0.80 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	19.5	-
PMGD PFV Villa Prat	28.9	24.0	-16.88 %
PMGD PFV Villa Seca	26.6	25.3	-4.91 %
PMGD PFV Villa Solar	25.6	24.3	-5.25 %
PMGD PFV Vituco 2B	25.5	20.3	-20.59 %
PMGD PFV Ñilhue	5.8	6.2	+5.35 %
PMGD PFV Ñiquén	26.0	20.3	-21.89 %
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	-	24.4	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Foster	28.1	13.2	-53.09 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	30.2	29.5	-2.38 %
PMGD PFV Fulgor	12.6	11.2	-11.19 %
PMGD PFV GR Lemu	52.4	51.4	-1.86 %
PMGD PFV GR Peumo	90.4	85.1	-5.82 %
PMGD PFV GR Pitao	101.3	100.0	-1.35 %
PMGD PFV GR Rauli	93.7	92.9	-0.88 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	91.3	77.9	-14.75 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.8	26.5	-1.09 %
PMGD PFV Gabriela	-	103.0	-
PMGD PFV Girasoles	25.3	20.9	-17.37 %
PMGD PFV Granada	87.0	80.9	-6.98 %
PMGD PFV Granate	-	58.2	-
PMGD PFV Guadalao	33.6	26.3	-21.76 %
PMGD PFV Guadalupe	56.9	48.5	-14.83 %
PMGD PFV Guanaco Solar	37.9	88.7	+134.11 %
PMGD PFV Guarana	13.9	10.9	-21.20 %
PMGD PFV Helios	26.3	26.0	-1.15 %
PMGD PFV Homero	30.2	29.7	-1.52 %
PMGD PFV Hormiga	13.5	13.0	-3.67 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.8	-59.13 %
PMGD PFV Huape	25.8	18.0	-30.31 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	7.6	7.4	-3.24 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.0	28.3	-2.15 %
PMGD PFV Jahuel	43.7	49.5	+13.36 %
PMGD PFV Jaururo	22.0	13.2	-39.89 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	73.4	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.6	15.1	+3.53 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.5	23.3	-5.01 %
PMGD PFV La Acacia	75.5	67.1	-11.11 %
PMGD PFV La Blanquina	91.8	87.4	-4.82 %
PMGD PFV La Chapeana	17.9	18.7	+4.48 %
PMGD PFV La Chimba Bis	23.8	20.3	-15.01 %
PMGD PFV La Esperanza II	71.9	75.3	+4.78 %
PMGD PFV La Estancia	28.2	27.2	-3.78 %
PMGD PFV La Foresta	18.4	22.8	+24.03 %
PMGD PFV La Frontera	38.3	30.8	-19.76 %
PMGD PFV La Lajuela	67.6	68.8	+1.76 %
PMGD PFV La Ligua	22.0	17.2	-21.89 %
PMGD PFV La Manga	28.0	15.4	-44.78 %
PMGD PFV La Muralla	26.0	23.2	-10.66 %
PMGD PFV La Palma Solar	84.6	84.7	+0.19 %
PMGD PFV La Victoria	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	18.9	19.6	+3.21 %
PMGD PFV Las Cabras	26.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	71.2	68.6	-3.60 %
PMGD PFV Las Catitas	28.5	27.6	-3.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	61.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.5	-
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	-	1.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	32.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	7.1	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	4.4	-
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	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Chacras	21.1	16.2	-22.91 %
PMGD PFV Las Codornices	33.3	25.3	-24.26 %
PMGD PFV Las Lechuzas	30.5	23.5	-23.05 %
PMGD PFV Las Majadas	96.0	99.5	+3.63 %
PMGD PFV Las Mercedes	27.1	25.7	-4.85 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.9	15.9	-11.54 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	11.6	-
PMGD PFV Las Palomas	24.5	20.8	-15.10 %
PMGD PFV Las Perdices	27.6	26.2	-5.26 %
PMGD PFV Las Rojas	17.3	13.6	-21.28 %
PMGD PFV Las Tencas	71.5	72.1	+0.77 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.0	2.4	-90.40 %
PMGD PFV Las Torcazas	25.0	21.6	-13.69 %
PMGD PFV Las Tortolas	31.6	19.9	-36.84 %
PMGD PFV Las Turcas	25.9	12.5	-51.85 %
PMGD PFV Lima	5.6	5.6	-1.42 %
PMGD PFV Linares	33.5	28.9	-13.75 %
PMGD PFV Lingue	27.7	16.4	-40.73 %
PMGD PFV Lipangue	21.3	21.4	+0.47 %
PMGD PFV Lirio del Campo	27.4	20.6	-24.80 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	78.8	45.6	-42.15 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.1	51.4	+24.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	21.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**13840.4**	**14468.0**	**+4.53 %**

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 Cipreses	GNP por costo marginal.
HP La Confluencia	Menor generación real por indisponibilidad.
HP La Higuera	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Santa Isabel	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Sol del Desierto	GNP por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	GNP por costo marginal.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER IEM	Mayor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco I GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca Diésel	GNP por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por trabajos programados.
TER Ventanas II	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. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
HP La Confluencia	46.0	Indisponibles. Causa informada: Emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio, según SDCF 2023001736.
HP La Higuera	46.0	Indisponibles. Causa informada: Emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio, según SDCF 2023001735.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponible. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2022114310.
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 Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.
TER Nehuenco I GNL	16.0	TV indisponible. Causa informada: Falla válvula de drenaje domo de media presión, según SDCF 2023001731.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Indisponible por Alta fluctuación de presión en las camaras de combustión en la banda 1, según IF 2023000106.
TER Taltal 1 GNL	83.0	Indisponible. Causa informada: Alarma alto nivel combustible, según IF 2023000114.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Indisponible, tubo roto de caldera, según SDCF 2023000417.

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.
PE Sarco	90.0	Limitado a 153 MW. Causa informada: Anormalidad en el circuito 4 de generación, según IL 2023000068.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	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	98.0	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 Atacama 1 GNL	93.0	Llimitadas a mínimo técnico. Causa infiormada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2023000084.
TER Atacama 2 GNL	93.0	Llimitadas a mínimo técnico. Causa infiormada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2023000085.
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	Con limitación. 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	Con limitación. 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 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
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 Renca Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Corte del suministros de gas por falla y reparación en instalaciones de metrogas, según IL 2023000078.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Corte del suministros de gas por falla y reparación en instalaciones de metrogas, según IL 2023000078.
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 Unidad 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 Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PE Llanos del Viento, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas y PE Campo Lindo continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.53 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 428.25 m.s.n.m. y un gasto de 57 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.84 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:34	Besalco	C. Los Hierros U-1 y U-2 disponible y en servicio, según IF 2023000107.
00:50	Arauco	C. Nueva Aldea limitada a 5 MW. Causa informada: Falla en VTI, según IL 2023000079.
01:05	CGE	S/E Monterrico 52BT1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV de 75 MVA de S/E Chillán.
01:18	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto, normalizando topología.
02:01	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
02:44	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
03:16	Hidro Maule	C. Lircay sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Falla de comunicación, según IF 2023000116 y 2023000117.
03:27	CGE	S/E Pelequén 52CT interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.6 MW de consumos, según IF 2023000108.
03:31	CGE	S/E Pelequén 52CT cerrado, normalizado consumos, según IF 2023000108.
04:04	Enel Generación	C. Taltal 1 sale de servicio en forma intempestiva con 101 MW. Causa informada: Alarma alto nivel combustible, según IF 2023000114.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca limitada. Causa informada: Corte del suministro de gas por falla y reparación en instalaciones de Metrogás, según IL 2023000078. Cancelada IL 2023000076.
06:23	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
06:26	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto y normalizada topología.
06:41	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023000113.
06:46	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2A cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001733.
06:59	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023000121.
06:59	CGE	S/E Alonso de Ribera línea de 66 kV Talcahuano - Alonso de Ribera interrupción forzada por protecciones, según IF 2023000112.
07:00	Arauco	C. Nueva Aldea cancelada limitación a 5 MW, según IL 2023000079. Continúa limitada a 37 MW, según IL 2023000070.
07:00	Enel Transmisión	SDAC Habilitado.
07:03	CGE	S/E Alonso de Ribera línea de 66 kV Talcahuano - Alonso de Ribera cerrada, según IF 2023000112.
07:27	Puntilla	C. El Rincon con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de compuertas en bocatoma San Carlos, esto debido a aumento critico de turbiedad en rio Maipo, según SDCF 2023001764.
07:27	Puntilla	C. Florida III con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de compuertas en bocatoma San Carlos, esto debido a aumento critico de turbiedad en rio Maipo, según SDCF 2023001763.
07:27	Puntilla	C. Puntilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cierre de compuertas en bocatoma Sirena, esto debido a aumento critico de turbiedad en rio Maipo, según SDCF 2023001761.
08:37	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:45	Arauco	C. Arauco limitada a 0 MW en carga fija. Causa informada: Falla de la U-2, según IL 2023000080. Cancelada IL 2023000073.

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	Engie Transmisión	C. Tocopilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores manual por alta contaminación sector, según SDCF 2023001768.
09:00	Engie Transmisión	C. Tocopilla TG1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores manual por alta contaminación sector, según SDCF 2023001770.
09:00	Engie Transmisión	C. Tocopilla TG2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aisladores manual por alta contaminación sector, según SDCF 2023001771.
09:19	Hidro Maule	C. Lircay U-1 disponible y en servicio, según IF 2023000116.
09:27	Colbún	C. Hornitos U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Debido a evento climático acontecido es necesario realizar limpieza a intercambiadores de calor N°1 y N°2 y filtros auto limpiantes por saturación, según SICF 2023001782.
09:27	Hidro Maule	C. Lircay U-2 disponible y en servicio, según IF 2023000017.
09:58	Engie Transmisión	C. Tocopilla TG1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001770.
09:58	Engie Transmisión	C. Tocopilla TG2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001771.
11:26	CGE	Línea de 66 kV Horcones - Curanilahue Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre estructuras N°73 y 74, considera el bloqueo de reconexión automática en ambos extremos, según SICF 2023001909.
11:46	CGE	S/E Talcahuano Transformador N°1 154/66 kV de 75 MVA pruebas en vacío, según IF 2023000046.
11:59	Engie Transmisión	C. Tocopilla cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. , según SDCF 2023001768.
12:00	Escuadrón	C. Escuadrón limitada a 7 MW. Causa informada: Por deficiencia en el vacío del condensador, según IL 202300081. Cancelada IL 2022002025.
12:00	Enor Chile	S/E Sarco 33 kV B1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos asociadas a la falla del circuito 4 (según IL 2023000068), según SDCF 2023001914 y SICF 2023001915.
12:10	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 28 MW, según IF 202300118.
12:12	CGE	S/E Fátima transformador N° 3 de 154/66 kV 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo del equipo debido a urgencia operacional asociado a IF 2022004870, para abastecer los consumos de la zona y evitar pérdidas de suministro, según SICF 2023001928.
12:21	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado por control tensión en S/E Constitución (por indisponibilidad de C. Viñales).
12:30	Arauco	C. Arauco U-2 en pruebas, según IL 2023000080.
13:00	Tinguiririca Energía	C. La Confluencia cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001736.
13:00	Tinguiririca Energía	C. La Higuera cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001735.
13:30	Arauco	C. Arauco U-2 en servicio y continúa limitada en 0 MW, según IL 2023000080.
13:40	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 El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
13:50	Transelec	Línea de 500 kV Lo Aguirre - A Jahuel 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023000120.
13:59	Transelec	Línea de 500 kV Lo Aguirre - A Jahuel 1 cerrada, según IF 2023000120.
14:08	CGE	Línea 66 kV Pitrufquén - Padre Las Casas 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre las estructuras N°300 y 301, según SICF 2023001962.
14:11	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV desconectado para regular tensión.
14:45	Arauco	C. Viñales sincronizada en pruebas, según IF 202300118.
15:14	Enel Generación	C. Cipreses U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corregir posicionamiento inyector lado B, según SDCF 2023001999.
15:20	CGE	S/E Chivilcán Interruptor BT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de gas SF6, según SICF 2023001987.
15:40	CGE	Linea 66 kV Pitrufquén - Padre las Casas N°1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001962
16:05	Enor Chile	S/E Sarco 33 kV B1 canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos asociadas a la falla del circuito 4 (según IL 2023000068), según SDCF 2023001914 y SICF 2023001915.
16:27	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, según IF 202300118.
16:40	CGE	S/E Chivilcán Interruptor BT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001987.
16:59	Enel Generación	C. Cipreses U-3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001999.

Hora	Centro de Control	Observación
17:13	Colbún	C. Hornitos U-1 sin restricción, canceladas solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023001782.
17:18	STS	S/E Picarte Interruptor B4 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.86 MW de consumos correspondientes a S/E Corral, según IF 2023000129.
17:33	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con apertura del circuito 2 solo en S/E Loncoche, según IF 2023000130.
17:40	CGE	S/E Loncoche interruptor B2 de la línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 2 cerrada.
17:53	STS	S/E Picarte Interruptor B4 cerrado y normalizados los consumos, según IF 2023000129.
18:34	Energía Pacífico	C. Energía Pacifico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema de control, según SDCF 2023002127.
18:35	Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J12 de línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 disponible y normal, según IF 2022004483 (12/12/2022)
19:00	Puntilla	C. El Rincón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001764.
19:00	Puntilla	C. Florida III cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001763.
19:00	Puntilla	C. Puntilla cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001761.
19:25	CGE	S/E Calama Barra 23 kV N°2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño cercano al interruptor ET4, según SICF 2023002120.
19:30	Enel Generación	C. Atacama CC1 y CC2 limitadas a mínimo técnico. Causa informada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2023000084 y 2023000085.
19:30	CGE	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2 son solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Incendio bajo la línea, según SDCF 2023002121.
19:38	CGE	S/E Calama Barra 23 kV N°2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023002120.
19:48	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 El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
19:54	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW. Causa informada: Filtros obstruidos del sistema de refrigeración del sello de eje, según IF 2023000133.
19:54	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
19:57	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 falla en el proceso de partida, según IF 2023000132.
20:00	Colbún	C. Blanco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento importante de sedimento en caudal de la aducción de la Central y para evitar daños en el sistema de aducción, según SDCF 2023002122.
20:00	Colbún	C. Nehuenco 1 TV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023001731.
20:11	Besalco	C. Convento Vienjo U-1 disponible, según IF 2023000133.
20:52	LAP	Línea de 23 kV Melipeuco - Carén Bajo interrupción forzada por protecciones, según IF 2023000134.
20:52	LAP	Cs. Carilafquén y Malalcahuello salen del servicio en forma intempestiva con 16 y 0.8 MW respectivamente. Causa informada: Falla línea de 23 kV Melipeuco - Carén Bajo, según IF 2023000135 y 2023000136.
21:14	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
21:16	CGE	S/E San Carlos 52B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 1 de 154/66 kV de 75 MVA de S/E Parral.
21:23	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
22:03	Besalco	C. Convento Viejo U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 5.6 MW. Causa informada: Bajo flujo de agua refrigeración sello eje, según IF 2023000141.
22:10	Arauco	C. Viñales con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en caldera de poder, según SDCF 2023002129.
22:55	Arauco	C. Viñales sincronizada.
23:49	CGE	S/E San Carlos 52B1 abierto.
23:52	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:52	Transelec	S/E Entre Ríos paño J9 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023000566.
23:53	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualqui cancelada limitación, teleprotección vía MM.OO. en servicio, según IL 2022001957.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -332.9 [MW]
08:21	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 18 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:21	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:00	Enel Generación	A solicitud de la DOH, se reducen las extracciones del Lago Laja de 49 a 39 m3/s equivalente a 176 MW de C. El Toro.
14:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30.6 [MW/m]
14:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33.9 [MW/m]
19:04	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:04	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
22:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 356.6 [MW]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 2 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 43 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
13:01	Minera TEK	MINERA QUEBRADA BLANCA	S/E Challacollo, Paño J2 de la línea 220 kV
15:36	Minera TEK	MINERA QUEBRADA BLANCA	Paño J1 y Barra 220 kV N°1
15:46	Minera TEK	MINERA QUEBRADA BLANCA	Paño JS y Barra 220 kV N°2
17:08	Minera TEK	MINERA QUEBRADA BLANCA	Paño JT1 y Transformador N°1 de 220/6.9 kV y 33.3 MVA
17:29	Minera TEK	MINERA QUEBRADA BLANCA	Paño JT2 y Transformador N°2 de 220/6.9 kV y 33.3 MVA

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		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
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		
Engie Transmisión	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		
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		
CGE	SS/EE Maule y Parral datos SCADA	29/12/2022	17:45		
Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur datos scada.	30/12/2022	00:00		
CGE	S/E Parral datos scada.	04/01/2023	00:00		
Enel Green Power	C. PE Buenos Aires datos scada.	05/01/2023	05:15	09/01/2023	00:00
Siemens	C. PE Alena datos scada.	06/01/2023	00:00	09/01/2023	00:00

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN					
Centro de Control	**Instalación**	**Fecha F/S**	**Hora F/S**	**Fecha E/S**	**Hora E/S**
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line principal	23/12/2022	13:54		
SWC	Hot line principal	02/01/2023	18:00		

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 09 de enero de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2022114498	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	431	Desconexión	Origen Interno	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de equipos primarios de subestación Doña Carmen, trabajos incluyen mantenimiento a TPs, TCs, Pararrayos, interruptores, desconectadores, celdas en 24 kV, transformador de poder con sus protecciones mecánicas y cambio de sílica gel. Condiciones requeridas en SE Doña Carmen: Abierto 52J1; 89J1-1; 89J1-2; 52J2; 89J2-1; 89J2-2; y celdas de media tensión y desconectadores a tierras de celdas de media tensión.	El riesgo del trabajo es bajo con las instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento de equipos primarios de subestación Doña Carmen, trabajos incluyen mantenimiento a TPs, TCs, Pararrayos, interruptores, desconectadores, celdas en 24 kV, transformador de poder con sus protecciones mecánicas y cambio de sílica gel. Condiciones requeridas en SE Doña Carmen: Abierto 52J1; 89J1-1; 89J1-2; 52J2; 89J2-1; 89J2-2; y celdas de media tensión y desconectadores a tierras de celdas de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 20:00
2023002120	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CALAMA	1912	BA S/E CALAMA 23KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elemento extraño con ubicación cercana al interruptor 52ET4, por lo que se requiere la precaución de no reconectar la barra N°2 de S/E Calama.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	Retiro de elemento extraño con ubicación cercana al interruptor 52ET4, por lo que se requiere la precaución de no reconectar la barra N°2 de S/E Calama.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 19:22
2023000952	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	30444 30445 30446 30447 30448 30449 30450 30451 30452 30453 30454 30455 30457 30459	S/E VALLE ESCONDIDO JT1 S/E VALLE ESCONDIDO FT1 S/E VALLE ESCONDIDO F1 S/E VALLE ESCONDIDO F2 S/E VALLE ESCONDIDO F3 S/E VALLE ESCONDIDO F4 S/E VALLE ESCONDIDO F5 S/E VALLE ESCONDIDO F6 S/E VALLE ESCONDIDO F7 S/E VALLE ESCONDIDO F8 S/E VALLE ESCONDIDO F9 S/E VALLE ESCONDIDO F10 S/E VALLE ESCONDIDO FTSA S/E VALLE ESCONDIDO FT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sensor de nivel en paño JT1 y término de obras civiles en S/E Valle Escondido. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52FT1, 89FT1-1, 89FT1-2 y celdas de media tensión.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Instalación de sensor de nivel en paño JT1 y término de obras civiles en S/E Valle Escondido. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 52FT1, 89FT1-1, 89FT1-2 y celdas de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 18:00
2023001987	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	389	S/E CHIVILCAN	657	S/E CHIVILCAN BT2	Relleno de SF6	Sin Limitaciones	Revisión y eventual relleno de gas SF6 en Interruptor 52BT2 de S/E Chivilcan. Para el desarrollo del trabajo se requiere la precaución de no reconectar el interruptor 52BT2 de S/E Chivilcan.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	Revisión y eventual relleno de gas SF6 en Interruptor 52BT2 de S/E Chivilcan. Para el desarrollo del trabajo se requiere la precaución de no reconectar el interruptor 52BT2 de S/E Chivilcan.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 15:20
2023001960	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2268	S/E TCHAMMA	29460 29461	S/E TCHAMMA F1 S/E TCHAMMA F2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de alimentador 3 de S/E Tchamma debido a falla asociada a IL 2023000059, para la ejecución de los trabajos se requiere desconexión de alimentador 1 y 2 debido a paso común. Condiciones requeridas: Abierto 52F1- 52F2 en SE Tchamma.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que las instalaciones estarán desconectadas.	Revisión de alimentador 3 de S/E Tchamma debido a falla asociada a IL 2023000059, para la ejecución de los trabajos se requiere desconexión de alimentador 1 y 2 debido a paso común. Condiciones requeridas: Abierto 52F1- 52F2 en SE Tchamma.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 13:24
2023001914	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EÓLICA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2096	S/E SARCO	2817	BA S/E SARCO 33KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de conexionado de alimentador 4 en trinchera común asociada a los alimentadores que conectan a la barra 1, trabajos asociadas a la falla del circuito 4 segun IL 2022117240. Condiciones requeridas: Abierto 52E1; 52E3;52E3;53E4;52E5; 52ET11 en SE Sarco.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizarán con las instalaciones desconectadas.	Revisión de conexionado de alimentador 4 en trinchera común asociada a los alimentadores que conectan a la barra 1, trabajos asociadas a la falla del circuito 4 segun IL 2022117240. Condiciones requeridas: Abierto 52E1; 52E3;52E3;53E4;52E5; 52ET11 en SE Sarco.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 11:40
2023000312	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	29704	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de IF 2023004483, trabajos coordinados con Chilquinta.		Actividades: S/E Pichirropulli. Investigar y normalizar discrepancia de polos en interruptor 52J12. Se realizarán mediciones eléctricas a componentes de control y tiempos de operación del interruptor. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli-Tineo, C2 o Paño Línea LJ09, PIC-Tineo 1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Pichirropulli, Instalación de tierras provisionales en [illegible]	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 10:00
2023000415	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	2730 2940	BA S/E NUEVA PICHIRROPULLI 220KV B2 BA S/E NUEVA PICHIRROPULLI 220KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec por investigación y normalización de discrepancia de polos en interruptor 52J12 se requiere desconexión de barra 220 kV N°2 de SE Nueva Pichirropulli.	Riesgo bajo, trabajo programado.	A solicitud de Transelec por investigación y normalización de discrepancia de polos en interruptor 52J12 se requiere desconexión de barra 220 kV N°2 de SE Nueva Pichirropulli.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 10:00
2023000722	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del Proveedor del sistema SCADA que consisten en normalizar configuraciones que se aplicaron en el SCADAIC2, para poder recuperar el envío de señales al CEN producto de la falla que se produjo en el enlace hacia el sitio principal del Coordinador, se requiere intervenir el Servidor SCADAIC2, el que se utiliza para enviar/recibir las señales SITR del CEN. Eventualmente se puede producir intermitencias entre las comunicaciones del SCADA CGE Transmisión y el CDC del Coordinador.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2023000486	Subestacion	Ejecución Exitosa	STS	287	Desconexión	Origen Externo	Programada	2060	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	24795 24797	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J14 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Paños J14 y J17 de S/E Nva. Pichirropulli, a solicitud de Chiliquinta por faenas de Transelec por investigación y normalización de discrepancia de polos en interruptor 52J12. Solicitud asociada 2023000415.	Riesgo controlado, faenas de Transelec en S/E Nva. Pichirropulli.	Faenas asociado a SD 2023000415 de Chiliquinta . (Registro interno: SODI N°10121935-1 de Chiliquinta).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 10:00
2023000405	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	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de comunicación de acceso remoto y reinicio de relés de protecciones.	Riesgo bajo , se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma seeura.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 09:00
2023000395	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	S/E CENTRAL ANGOSTURA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará limpieza y verificación de funcionamiento de las partes y equipos del servidor ICCP 1 y 2 a Telepuerto. Además, se verificara la conmutación entre los servidores del ICCP a Telepuerto.	Riesgo bajo, la mantención se realizara de forma alternada.	Se realizará limpieza y verificación de funcionamiento de las partes y equipos del servidor ICCP 1 y 2 a Telepuerto. Además, se verificara la conmutación entre los servidores.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 09:00
2023000497	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del Proveedor del sistema SCADA, debido a trabajos asociados a la integración de enlaces VSAT/ FO, se debe realizar intervención en Frontal SCADA Talca, el trabajo en específico corresponde a la carga de una nueva estrategia que incluye la configuración para integrar los enlaces nuevos, lo cual eventualmente puede provocar pérdida de comunicación del Nodo SCADA Talca entre el COT de CGE y el SITR del Coordinador de forma intermitente y de algunas SS/EE como por ejemplo Talca, Piduco, Villa Alegre entre otras.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 09:00
2022117739	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	402	S/E RENGO	5848	S/E RENGO B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de EFE, según SODI N°1/2023, EFE solicita abierto arranque 66kV 898-F S/E Rengo, por mantenimiento de seccionador 189MT	Trabajos en instalaciones de propiedad de EFE.	A solicitud de EFE, según SODI N°1/2023, se requiere la apertura del desconectador fusible 898-F de S/E Rengo, asociado a la línea 66 kV Rengo - EFE Rengo propiedad de EFE. Para realizar las maniobras de apertura y cierre del desconectador fusible 898-F de S/E Rengo se debe bloquear la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Peleguén.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 09:00
2022117000	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22446	S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación equipos primarios y aisladores asociados a marco de líneas Paño J2 .	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: En S/E Tesoro señalizar y no reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 09:00
2022114724	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de los Gateways GWT1, GTW2, GTW3 y GTW4, además de HMI1 y HMI2 de S/E Los Changos. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reiniciar sistema operativo y todas sus aplicaciones.	Riesgo asociado: pérdida de comunicación momentánea con Gateway. Medida de control: conmutación de Gateway de comunicación mientras se realizan los trabajos.	En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos. Se realizará trabajo en un dispositivo a la vez. Se realizará conmutación de dispositivos de comunicación (Gateways).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 09:00
2023001851	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	575	S/E ITAHUE	234	transformadores3d: 234	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalizar filtración de aceite en unidad de reserva (ATR4-2) (Curso Forzoso).-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Desconexión unidad reserva (ATR4-2) para eliminación de filtración de aceite reparación de anillo de adaptación de cuba/CTBC. Eliminación de filtración de aceite por válvulas de tomas de muestras de aceite de CTBC en ATR4, unidades 1, 2, 3 y Reserva. Condiciones: Equipo Indisponible (Unidad ATR4-2 Reserva).- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 04, 220/154kV-Itahue.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos por tierras	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:30
2023001852	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	575	S/E ITAHUE	136	ITAHUE 225/161/69KV 300MVA T4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalizar filtración de aceite en unidad de reserva (ATR4-2) (Curso Forzoso).-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Desconexión unidad reserva (ATR4-2) para eliminación de filtración de aceite reparación de anillo de adaptación de cuba/CTBC. Eliminación de filtración de aceite por válvulas de tomas de muestras de aceite de CTBC en ATR4, unidades 1, 2, 3 y Reserva. Condiciones: Equipo Indisponible (Unidad ATR4-2 Reserva).- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 04, 220/154kV-Itahue.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos por tierras	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2023000354	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará adecuación, prueba y amarillado de sistema de Control Automático de Reactores (CAR). Para estas pruebas se colocará el control de los reactores en automático y se simulará las posiciones de los interruptores de los reactores. Se realizarán distintos escenarios para evaluar el funcionamiento del CAR. No se realizará ningún mando efectivo de apertura o cierre de los interruptores de los reactores y modificación de base de datos.	Riegos asociados: orden de apertura o cierre de los interruptores 52K12, 52K22 , 52K32, 52K42. Medidas de control: apertura de las la vías de apertura y de cierre desde los controladores del CAR (Control Automático de Reactores).	Durante el desarrollo de las pruebas se inhibirá el mando de los interruptores de los reactores, en caso de requerir una maniobras se interrumpirá la prueba y se colocará el mando de CAR en manual para realizarla, luego de finalizada la maniobra se solicitará a Centro de Control seguir con las pruebas. Además, se requiere la deshabilitación de la reconexión automática (F79) y precaución de no reconectar la LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones Cto. N° 1 y 2 y LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:30
2023000091	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	S/E El Avellano: Trabajos de excavaciones y avance obras civiles en el interior de los patios de 66/23kV lo anterior asociado al NUP 1123.	Riesgo medio trabajos cercanos a equipos energizados.	S/E El Avellano: Trabajos de excavaciones y avance obras civiles en el interior de los patios de 66/23kV lo anterior asociado al NUP 1123.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:30
2023000077	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	630	S/E CAUQUENES	27964	S/E CAUQUENES C7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corrección de nomenclatura en el relé de frecuencia GE F60 cambiando el nombre de la variable 52C1 por 52C7 del Cto. Pocillas, considerando está conectado actualmente a ese interruptor.	Riesgo bajo solo corrección de nombre en relé.	Corrección de nomenclatura	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:23
2022117380	Subestacion	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	394	Intervención	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	25618 25619 25621 25640 25646 25650 25652	S/E SIERRA GORDA EH05 S/E SIERRA GORDA EH06 S/E SIERRA GORDA EH08 S/E SIERRA GORDA EH31 S/E SIERRA GORDA EH39 S/E SIERRA GORDA EH44 S/E SIERRA GORDA EH46	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores con lineas energizadas con método pitón por empresa Bbosch	Riesgo bajo, porque el lavado de aisladores de lineas será realizado por empresa especialista Bbosch con basta experiencia en estos trabajos.	EH05 - EH06 - EH08 - EH31 - EH39 - EH44 - EH46 A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:15
2022117475	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22699 22702	S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a la línea de transmisión Ana María - Lagunas 2x220 kV.	Bajo riesgo de disparo a la LT Ana María - Lagunas 2x220 kV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con TSGF y ENOR vía SODI. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar Interruptor 52J8. No reconectar Interruptor 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022114249	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19214 19215	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52J8 y 52J9 en S/E TEN, para realizar lavado de aislación transformador principal SUT 220 kV 442 MVA R.D Proyecto IEM.	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52J8 y 52J9 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales para TEN: no reconectar interruptores 52J8 y 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023001768	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21441 21442 21443	S/E CENTRAL TOCOPILLA HT10S S/E CENTRAL TOCOPILLA HS1 S/E CENTRAL TOCOPILLA HS2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores manual por alta contaminación sector.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos y Bloqueados 52DT10S, 52HT10S, 89HT10S-1, 89HT10S-2, 89HS-1, 89HS-2. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117613	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	622	S/E LOS LOROS	2848 2849	S/E LOS LOROS E1 S/E LOS LOROS E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Aumento de pick up en paño E1 y E2 asociado a los alimentadores Pabellón y Hornitos respectivamente	Trabajos programados con riesgo controlados.	Aumento de la demanda de estos alimentadores, lo que gatilla un ajuste en el pick up de los alimentadores Pabellón y Hornitos	No tiene consumo afectado		modificacion_protoccion			09-01-23 08:00
2023000244	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	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cable OPGW y retiro de bypass a nivel de piso en LT 220 kV La Cebada - Don Goyo. La Cebada - Talinay - Don Goyo. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de cable OPGW y retiro de bypass a nivel de piso en LT 220 kV La Cebada - Don Goyo. La Cebada - Talinay - Don Goyo. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116747	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	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de cable FO OPGW y retiro de bypass a nivel de piso en línea 220 kV Línea 220 kV La Cebada - Tap-Off Talinay - Don Goyo C2 ; LT 220kV La Cebada - Don Goyo C1. Reemplazo de Cable OPGW en tramo de línea estructura N°326 a N°336 sector Talinay y Posterior Retiro de Cable bypass a Nivel de piso Nota: no existen cruces con líneas de terceros. Relacionado con documentos de Transelec 2022116622 y 2022116623.	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. Relacionado con documentos de Transelec 2022116622 y 2022116623.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117647	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2684	S/E POLPAICO KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Por obra de reemplazo de TTCC del paño KR se realizará la reubicación de la caja de agrupamiento (NUP 3701).	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Por obra de reemplazo de TTCC del paño KR se realizará la reubicación de la caja de agrupamiento (NUP 3701). Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Paño Acoplador de 500 kV (KR). Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2022117507	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	256	transformadores3d: 256	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	•Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de la unidad de reserva del Autotransformador ATR7 de SE Concepción", NUP 3781.	Bajo	Actividades: S/E Concepcion: Desvinculación de control de la Unidad R (como reserva) de ATR7, por obra reemplazo autotransformadores . Se interviene en cajas de control del banco de CCEE de 13,2 KV y en cajas a asociadas a la Unidad R. Condiciones: Tr. Reserva 07, 220/154kV- Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 07, 220/154kV- Concepción o Banco CC.EE. 05, 13 kV- Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000002	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22442 22443 17906	S/E EL TESORO JT1 S/E EL TESORO JT2 S/E EL TESORO 220 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Barra 220 kV, Paños JT1 y JT2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: SE El Tesoro señalizar No Reconectar 52J2 y en S/E Centinela: señalizar No Reconectar 52J 4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000920	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos SCADA a nivel de software (integracion de señales nuevas), se requieren permisos para intervenir el servidor SCADA de S/E Lautaro y centro control TEMUCO, con varias intervenciones durante el dia de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán avisadas con la debida anticipación. Intervencion antes mencionada es necesaria para la correcta ejecucion de proyecto de ampliación de S/E Lautaro, NUP1130 y 2525	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos	Proyecto asociado a la ampliacion de S/E Lautaro, NUP1130 y 2525	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000893	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	15	CS S/E ANCOA CS3 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones.-		Actividades: S/E Ancoa: Desarme y retiro estructura metálica antivandálica y trabajo de Obras civiles para construcción de muro perimetral en subestación.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500kV Entre Rios-Ancoa, C1 o Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa,Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000892	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	16	CS S/E ANCOA CS4 500KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones.-		Actividades: S/E Ancoa: Desarme y retiro estructura metálica antivandálica y trabajo de Obras civiles para construcción de muro perimetral en subestación.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500kV Entre Rios-Ancoa, C1 o Linea 500 kV Entre Rios-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa,Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000759	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24107	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en linea 154kv Itahue-Tinguiririca y Linea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar 52A1".	El riesgo de la labor es bajo,Condición requerida "No reconectar 52A1", Debido a roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en linea 154kv Itahue-Tinguiririca y Linea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1.	Corte de árboles en varios vanos. Roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en linea 154kv Itahue-Tinguiririca y Linea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar 52A1".	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000423	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	1913 1914	BA S/E CAPRICORNIO 110KV BP BA S/E CAPRICORNIO 13.8KV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento operacional Barra 110 KV y 13,8 KV.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000403	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	474	S/E PULLINQUE	1384	S/E PULLINQUE BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de paño BT1, a solicitud de ENEL (sodi 01/2023), por trabajos de mantenimiento unidad N°1 de central Pullinque.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Desconexión de paño BT1, a solicitud de ENEL (sodi 01/2023), por trabajos de mantenimiento unidad N°1 de central Pullinque.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000371	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	31807 31808 22648 22649 22651 22652 22653 22660 31804 31805	S/E LABERINTO J09A S/E LABERINTO J09B S/E LABERINTO J03L S/E LABERINTO J08L S/E LABERINTO J04L S/E LABERINTO J05L S/E LABERINTO J07L S/E LABERINTO J14L S/E LABERINTO J02A S/E LABERINTO J02B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Fibra óptica. Posible intermitencia de datos hacia el Coordinador.	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2023000316	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	453 455 456 460	S/E ALAMEDA CT1 S/E ALAMEDA CT2 S/E ALAMEDA BT2 S/E ALAMEDA BT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere orden de precaución operacional de no reconectar interruptores 52BT1, 52BT2, 52CT1,52CT2 de SE Alameda, Bloqueo de Reconexion 52B5 y 52B6 SE Rancagua , como medida de precaución ante labores de obras civiles en patio de 15kV, patio de 66kV modificación de cámaras de control existentes y armado de estructuras en SE Alameda asociados a proyecto NUP 1121 Ampliación SE Alameda.	Riesgo del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles son en cercanías de camaras existentes, se requiere la precaucion operacional de 52CT1,52CT2, 52BT1 y 52BT2 de SE Alameda, Bloqueo de Reconexion 52B5 y 52B6 SE Rancagua por trabajos en patio de 66kV y 15 kV, Armado de estructuras, trabajos de obras civiles. No existen clientos finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000243	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	318	POZO ALMONTE 110/66/13.8KV 30MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Operacional a control del transformador, Protecciones y Instrumentos	Bajo, Según matriz de riesgos	No requiere maniobras operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000198	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	2204 2205 2206 2207 2208 2597 2598	BA S/E NORGENER 13.8KV NTO1 BA S/E NORGENER 13.8KV NTO2 BA S/E NORGENER 220KV BP1 BA S/E NORGENER 220KV BP2 BA S/E NORGENER S 3kV BA S/E NORGENER 5KV B1 BA S/E NORGENER 5KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000104	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Linea Maitencillo-Caserones C1 y C2.- Lavado de aislación estructuras N°1 a 90.	Riesgo bajo para el SEN, en terreno toman las medidas necesarias.	En S/E Caserones, no reconectar 52J1 y 52J2. En S/E Jorquera, no reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117615	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 1919 se solicita No reconectar interruptor 52A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117563	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 220 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1-52J2-52J4-52J5 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1-52J2-52J4-52J5 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117528	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23967 23968	S/E MAITENCILLO J17 S/E MAITENCILLO J18	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 199 a la 202.	Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Sarco 220kV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Linea Maitencillo-Sarco 220kV C1. --- Instalación con riesgo: Linea Maitencillo-Sarco 220kV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117510	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO	23401	S/E PAPOSO JT3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52JT3 en S/E Paposo a solicitud de Transelec por faenas de lavado de aislación equipos primarios patio 220kV paños J1, J2, J5, JTG1, JTG2 y marcos de barra y línea en S/E Paposo.	El riesgo es la operación del 52JT3 durante los trabajos de lavado de aislación equipos primarios patio 220kV paños J1, J2, J5, JTG1, JTG2 y marcos de barra y linea en S/E Paposo por parte de Transelec.	Solicitud por requerimiento de Transelec. SODI 300 de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117506	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	19	BC S/E CONCEPCION CT7 13.2kV 20 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	•Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto MNR Reemplazo de la unidad de reserva del Autotransformador ATR7 de SE Concepción", NUP 3781.	Bajo	Actividades: S/E Concepcion: Desvinculación de control de la Unidad R (como reserva) de ATR7, por obra reemplazo autotransformadores . Se interviene en cajas de control del banco de CCEE de 13,2 kV y en cajas a asociadas a la Unidad R. Condiciones: Tr. Reserva 07, 220/154kV-Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 07, 220/154kV-Concepción o Banco CC.EE. 05, 13 kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117391	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16720	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, marcos de linea y barra en S/E Paposo. Trabajos ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios, marcos de linea y barra en S/E Paposo. Trabajos ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117366	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHIYUYAL	16446	S/E CACHIYUYAL J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52J1, a solicitud de Transelec, por trabajos de lavado de aislación	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Maniobra solicitada por Transelec. Trabajos se suspenderán diariamente a las 18 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117240	Subestacion	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA SARCO SpA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	2096	S/E SARCO	23969	S/E SARCO J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación entre estructuras N°199 a 202 LT 220 kV Maitencillo - Sarco. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Sarco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación entre estructuras N°199 a 202 LT 220 kV Maitencillo - Sarco. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Sarco.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117139	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	356	S/E EL PEÑON	15311	S/E EL PEÑON H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes de protecciones y pruebas de funcionamiento de relés SEL 311L y SEL 311C. Estas modificaciones están asociadas a la puesta en servicio de la nueva S/E La Ruca.	Trabajos de bajos riesgo	Los trabajos se relacionan con SODI 2443 enviada por Sistema de Transmisión del Sur. Los estudios de ajustes de protecciones asociados, deben ser presentados por Sistema de Transmisión del Sur.	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2022117075	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	15312	S/E OVALLE H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes de protecciones y pruebas de funcionamiento de relés SEL 311L y SEL 311C. Estas modificaciones están asociadas a la puesta en servicio de la nueva S/E La Ruca.	Trabajos de bajos riesgo	Los trabajos se relacionan con SÓDI 2442 enviada por Sistema de Transmisión del Sur. Los estudios de ajustes de protecciones asociados, deben ser presentados por Sistema de Transmisión del Sur.	No tiene consumo afectado		modificacion_protecciones			09-01-23 08:00
2022116748	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23600 23601 23603 23604	S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J3 S/E PUNTA SIERRA J5 S/E PUNTA SIERRA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCION DE CORROSION: INSPECCION COMPLETA DE ESTRUCTURA DESDE 197 a 223. (La inspección no considera las crucetas y escalines del circuito N°2). INSPECCION DE CORROSION: INSPECCION COMPLETA DE ESTRUCTURA DESDE E224 a E243. (La inspección no considera las crucetas y escalines de los circuitos N°1 y 2) Requiere de S/E Punta Sierra inhibir la reconexión automática (79) de los circuitos de 220 KV Las Palmas Punta Sierra 1 y 2	Riesgo bajo, coordinado por Transelec	Trabajo solicitado, coordinado y ejecutado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116746	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	1314	BA S/E LAUTARO 23KV	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de montaje de estructura y desconectador 89E5-2; conexionado parte superior de desconectador 89E5-2 (equipo no se energiza solo queda con tension de punta lado barra 23 kV equipo queda abierto y bloqueado hasta su PES) . Todas las faenas antes descritas se realizarán bajo la metodología de trabajo a potencial por lo cual se requiere la precaución operacional en interruptor general 52ET3 asociado barra 23 kV de S/E Lautaro. Estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP1130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos serán ejecutados de acuerdo con procedimientos para faenas con líneas energizadas.	Conexionado parte superior de desconectador 89E5-2 (equipo no se energiza solo queda con tension de punta lado barra 23 kV equipo queda abierto y bloqueado hasta su PES). Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 *Proyecto Ampliación SE Lautaro.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116645	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: A solicitud de Eletrans: Realizar pruebas Hipot en los paños J21-J19-J18-J16. Equipos desenergizados.	Bajo	Actividades: Pruebas de equipos; Ensayos experimental a equipos primarios, S/E Punta Colorada: A solicitud de Eletrans: Realizar pruebas Hipot en los paños J21-J19-J18-J16. Equipos desenergizados. (Nota 1: No se contempla pruebas en equipos del paño central J17 y J20 propiedad de Transelec.). (Nota 2: Equipos de pruebas serán energizados por medio de alimentación externa diferente a los SSAA existentes de Transelec),.–Nota: no se intervienen equipos en explotación.Los paños a los cuales efectuarán pruebas	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116562	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	21433	S/E CENTRAL TOCOPILLA JG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad U16	Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116649	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2462	S/E DIEGO DE ALMAGRO HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Relleno de gas SF6 al 52HR y inspección fuga de gas SF6	Medio	Actividades: Mantenimiento correctivo a interruptor de poder., S/E Diego de Almagro: Relleno de gas SF6 al 52HR y inspección fuga de gas SF6 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra 110 kV, Sección 1-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Delimitar la zona de trabajo . Subestación D.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115897	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	1631 511	BA S/E PAPOSO 220KV BP2 BA S/E PAPOSO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV paños J1, J2, J5; JTG1, JTG2.	Bajo	Restricciones: Subestación Paposo, 52J1, 52J2, 52J5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Paposo, 52TG1, 52TG2, 52DTG1, 52DTG2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lalackama, S/E Lalackama: 52JL2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Francisco, S/E Francisco: 52J3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Cachiyuyal, S/E Cachiyuyal: 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Paposo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2022115569	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	619	S/E CHAÑARAL	539 540	BA S/E CHANARAL 13.8KV BA S/E CHANARAL 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del 52ET1 y 52CT1, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT 52C1 y 52C2 en SE Chañaral, En SE El Salado se requiere orden de no reconectar 52E1 según SODI enviada, condiciones que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115568	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	535 536	BA S/E CALDERA 23KV B1 BA S/E CALDERA 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del 52HT1 y 52ET1, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT 52E1, 52E2, 52E3 y 52E4 en SE Caldera y bloqueo de reconexión del 52H3 en SE Gallegullos, condición que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115275	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE SA., según SODI N°223, por trabajos cercanos de instalaciones de redes de MT, se requiere bloqueo de reconexión 52E1 alimentador Superpollo S/E Las Arañas, Interruptor general y único alimentador del T3 de la misma S/E.	Riesgo controlado por CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115250	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17594	S/E SANTA BARBARA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar 52BT1 en S/E Santa Bárbara por trabajos electromecánicos, tendido, engrampado y tensado conductor alta tensión, trabajos con camión pluma y su canastillo, maniobras de izaje, trabajo manual en piso y altura. se informa que solo se tendera conductor entre Portales 1-2 y 5-6	Riesgo bajo y controlado .	PT 2022-07240 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115246	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar 52B4 es S/E Duqueco por trabajos Electromecánicos, tendido, engrampado y tensado conductor alta tensión, trabajos con camión pluma y su canastillo, maniobras de izaje, trabajo manual en piso y altura. se informa que solo se tendera conductor entre Portales 1-2 y 5-6 en S/E Santa Bárbara.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Barbara	Faenas coordinadas entre C.C Palmucho y CCT-Grupo SAESA. PT 2022-07240 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022114158	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	343 344 345 346 347 348 349	S/E ESPERANZA HT S/E ESPERANZA H1 S/E ESPERANZA H3 S/E ESPERANZA B2 S/E ESPERANZA H2 S/E ESPERANZA B1 S/E ESPERANZA (COLBUN) BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de IP en relés protección paño B1(GE D60 S1), paño B2(GE D60 S1), paño H1(GE D60 S1-S2) y medidor Facturación, paño H3(GE D60 S1-S2) y Medidor Facturación, relés de protección-medidor de facturación Transformador de poder(RET650-S1 y T60-S2) y relé protección barra 110kV(REB670). Todo para agregar los relés-medidor de facturación a la Red de comunicaciones de Celeo.	Riesgo operación involuntaria paño a intervenir indicado. Se mitiga insertando Block de Pruebas en paño. Se presentarán intermitencias en comunicaciones durante los trabajos.	Los trabajos se realizaran en forma alternada, nunca se trabajara en dos paños a la vez ni en dos relés de protección a la vez. Para la realización de estos trabajos se requiere cambios de arranques entre Cerro Calera y Esperanza, se requiere alimentado desde Subestación Cerro Calera la Subestación Cementos Melón para asegurar la alimentación del Cliente Cementos Melón en caso de una operación no deseada. Se reiniciará la RTU debido al cambio de IP, por lo que existirá intermitencia	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000711	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFUROS	2290 2291 2292 2293	BA S/E SULFUROS 220KV BP BA S/E SULFUROS 69KV BP1 BA S/E SULFUROS 69KV BP2 BA S/E SULFUROS 69KV BP3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Sulfuros	Riesgo bajo. Trabajo realizado con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Sulfuros : 52J1; 52J2; 52JT1; 52JT2; 52JT3; 52BT1; 52BT2; 52BT3. S/E Lixiviación: 52BT1; 52BT2. S/E OLAP: 52B1. S/E Domeyko: 52J8. S/E Nva Zaldívar: 52B5.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 07:30
2023000723	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			09-01-23 07:30
2022113871	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	tendido_cable	otros: tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion a S/E Valle de Los Vientos y equipos de patio	Riesgo controlado ,según procedimiento interno CGE.	Condiciones operacionales requeridas : señalizar no reconectar 52HL1,52HT1 y 52HT2 en S/E Valle de Los Vientos y señalizar no reconectar 52H2 en S/E Calama Nueva	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 07:00
2023000447	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	207	S/E VENTANAS	12755 12756 12757 12758	S/E VENTANAS H3 S/E VENTANAS H4 S/E VENTANAS H1 S/E VENTANAS H2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de cambio de pernos de los separadores en las barras de doble conductor, a solicitud de AES CHILE. Coordina con SD 202300115. En S/E Ventanas requiere abierto y bloqueado desconectadores asociados a la barra 110 kV 2A y 2B, [89H1-2A], [89H2-2A], [89H3-2B], [89H4-2B]	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de cambio de pernos de los separadores en las barras de doble conductor, a solicitud de AES CHILE. Coordina con SD 202300115. En S/E Ventanas requiere abierto y bloqueado desconectadores asociados a la barra 110 kV 2A y 2B, [89H1-2A], [89H2-2A], [89H3-2B], [89H4-2B]	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 06:00
2023000115	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	2404 2405	BA S/E VENTANAS 110KV BP2-1 BA S/E VENTANAS 110KV BP2-2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de pernos de los separadores en las barras de doble conductor.	Se tomarán todos los resguardos para realizar el trabajo de forma segura	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 06:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2023001746	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	589	S/E SAN VICENTE	12504	S/E SAN VICENTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de falla en linea por corte de conductor por intento de robo. No reconectar Interruptores asociados a la Linea 66 kV San Vicente-Cementos Biobio.	Bajo	Actividades: Atención falla por corte de conductor Linea 13,2 kV San Vicente-Molycop, por intento de robo de conductor. Restricciones: Linea 13,2 kV San Vicente - Molycop indisponible y Linea 66 kV San Vicente - Cementos Biobio, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 66 kV San Vicente-Cementos Biobio (Durante la faena) o Linea 13,2 kV San Vicente-Molycop (Al término de la faena). Temporalidad de los Riesgos: Durante y al termino de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E San Vicente no habilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 00:00
2022117440	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2229	S/E LUCERO	28709	S/E LUCERO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura y posterior cierre del 52B1 a solicitud de CGE por maniobras de normalización de transferencia de SE Tres Esquinas y S/E lucero desde S/E Chillan, por modificación LT Charrúa Chillán por parte de Transelec .	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	SODI 111 DE CGE, REGISTRO INTERNO DE STS. No se verán afectados por el microcorte los consumos de S/E Lucero, CGE cerrará previamente 52B3 en S/E Chillan.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-01-23 20:30
2022116786	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Programada	1755	S/E CENTRAL ITATA	1554 3111	BA S/E ITATA 10.5kV B1 BA S/E ITATA 66kV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E central Itata por trabajos programados con TRANSELEC	Bajo riesgo, maniobras ejecutadas según procedimientos.	Maniobras coordinadas con CGE TRANSMISSON SA, según SODI 110.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-01-23 06:30
2022116792	Subestacion	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Programada	1754	TAP OFF SANTA CLARA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	APERTURA DEL 89B1, PARA CORTE VISIBLE POR TRABAJOS COORDINADOS DE CGE TRANSMISION CON TRANSELEC	bajo riesgo, maniobras realizadas de forma remota y en coordinación con CGE.	Maniobras coordinadas con CGE según SODI 110.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-01-23 06:30
2023001730	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	607	S/E TINGUIRIRICA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar y normalizar pérdida de SCADA S/E Tinguiririca (Curso Forzoso)	Bajo	Actividades: S/E Tinguiririca: Investigación de anormalidad SCADA, Verificación, validación y pruebas de comunicaciones Ethernet con patio 220 y 154 SE Tinguiririca ,Se realizarán pruebas de comunicación entre SE Tinguiririca - SE A. Jahuel - SE Cerro Navia.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Tinguiririca.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar Zona de Trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			08-01-23 06:00
2023000950	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	294	ESCONDIDA 220/13.8/6.9 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Cables de Mufas Transformador Escondida 220/13,8 kV N°1.	Riesgo Bajo. Trabajo programado bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones en SubEstación Escondida: 89JT1-1 Abierto y bloqueado. 52JT1 abierto y a disposición. 52B1 retirado y bloqueado . 52B3 cerrado.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-01-23 00:00
2022117519	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.-	Bajo	Actividades: S/E Valdivia: Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Valdivia o SS.AA. C.A. Valdivia o SS.AA. C.C. Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-23 09:00
2022117520	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.-	Bajo	Actividades: S/E Valdivia: Instalación y habilitación de armario de sistema de lectura remota de protecciones.- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.- Instalaciones en Riesgo: SCADA Valdivia o SS.AA. C.A. Valdivia o SS.AA. C.C. Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-23 09:00
2022117653	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociados a aviso 2022117519 y 2022117520.	Bajo	Actividades: S/E Valdivia : Integración dispositivos de protecciones a sistema de lectura remoto de protecciones SLRP. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Valdivia Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2023000346	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23276	S/E MAITENCILLO J16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección secundaria en protección S1 y S2 por cambio de ajustes asociado al ECAP por proyecto NUP 1256. Las pruebas se realizarán de manera alternada, de tal manera que siempre se encuentre protegida la línea. Se dejará nuevos ajustes en grupo alternativo hasta la puesta en servicio de SE Iberatacama. Se requiere protección diferencial de línea Central Cabo Leones II - Maitencillo C1 bloqueada (Protección asociada a Paño J16 en SE Maitencillo).	Riesgo controlado faenas se realizará sobre un sistema de protección por vez de paño J6 en SE Maitencillo, además se dejará fuera de servicio diferencial de línea, con el fin de evitar una desconexión intempestiva del paño J16 o paño en extremo SE Central Cabo Leones II.	Faenas coordinadas con C.C Enorchile y CCT-Grupo SAESA. (PT 7001 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-01-23 08:00
2023001669	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Atención anormalidad por falla de POC-PMU de S/E Charrúa. Instalaciones en Riesgo: SCADA o SS.AA. C.C. de S/E Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 16:00
2023000087	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas de señales SITR BESS 1 y 2 en scadas PFDAS y hacia el coordinador.	Perdida momentanea de comunicación, control sobre scadas y datos del sistema de información de tiempo real. Pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizaran pruebas de señales SITR BESS 1 y 2 en scadas PFDAS y hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022116324	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	17594	S/E SANTA BARBARA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar 52BT1 en S/E Santa Bárbara porTrabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión pluma y su canastillo, maniobras de izaje, trabajo manual en piso y altura. Se instalarán los portales 1: 3 y 6	Riesgo bajo y controlado .	PT 2022-07238 / 07239 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022116275	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No reconectar 52B4 en S/E Duqueco. Trabajos electromecánicos, montaje de postes y sus accesorios, trabajos con camión pluma y su canastillo, maniobras de izaje, trabajo manual en piso y altura. Se instalarán los portales 1; 3 y 6	Riesgo bajo y controlado, trabajos en S/E Santa Barbara	Faenas coordinadas entre C.C Palmucho y CCT-Grupo SAESA. PT 2022-07238 / 07239 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno			06-01-23 08:00
2022117683	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Descarga de materiales, trabajos de obras civiles e instalación de poste para dispositivos espanta aves en patio de SE O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	No requiere condiciones operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno			05-01-23 08:00
2023000566	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2061	S/E ENTRE RIOS	23375	S/E ENTRE RIOS J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Verificar y normalizar presión de gas SF6 en TCJ9-2 fase 3. Condiciones : Paño J9, Línea 220 kV Entre Rios - Charrúa 1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.C o SS.AA. C.A. de S/E Entre Ríos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 14:30
2023000393	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1056	S/E EL LLANO	16352	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelco Andina, desconexión de la LT 220 kV El Llano - SAG, por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera.	Riesgo de desconexión de la LT 220 kV El Llano - SAG.	Desconexión a solicitud de Codelco Andina.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 14:00
2022117038	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	S/E ALTO JAHUEL H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Alambrados en protección 21-21N por normalización de lógica de detección cierre manual.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Alambrados en protección 21-21N por normalización de lógica de detección cierre manual. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño de 110 kV H5 -Florida 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: El Jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00
2022116407	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	S/E CENTRO	31609	S/E CENTRO HT3 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos generales de OOCC para ampliación de SE Centro, Levantamientos topográficos. Corte y doblado de enfierradura para fundaciones, excavaciones, hormigonado, carpinteria general, ampliacion de patio conficcion de nueva MPT Asociado a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1534	Bajo riesgo, trabajo en proyecto de ampliacion en zonas segregadas de areas energizadas	Trabajos generales de OOCC para ampliación de SE Centro. Asociado a proyecto nuevo T3 SE Centro NUP 1534 No hay intervención de sistema en operacion	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2022116183	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21220	S/E ATACAMA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Bloqueo de trip 50BF paño J7, por trabajos de implementación de SLRP.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ07-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Trip 50BF Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 15:00
2022116044	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21220	S/E ATACAMA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección paño J7.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ07-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Armario de protecciones paño J4 Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Protección 50BF paño J4 Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 15:00
2022116181	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Bloqueo de trip 50BF paño J6, por trabajos de implementación de SLRP.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Trip 50BF Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 12:00
2022116043	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección paño J6.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ06-Atacama o Barra 220 kV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Armario de protecciones paño J6 Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Protección 50BF paño J6 Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 12:00
2022116180	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21212	S/E ATACAMA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Bloqueo de trip 50BF paño J4, por trabajos de implementación de SLRP.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ04-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Trip 50BF Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 11:00
2022116009	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21212	S/E ATACAMA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección paño J4.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ04-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Armario de protecciones paño J4 Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Protección 50BF paño J4 Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 11:00
2022116176	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21214	S/E ATACAMA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Bloqueo de trip 50BF paño J2, por trabajos de implementación de SLRP.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Atacama o Paño Transformación LJ02-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Trip 50BF Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 10:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2022116010	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21214	S/E ATACAMA.J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ATACAMA/ Trabajo asociado al proyecto SLRP/ Configuración de dirección IP - Trigger Manual a rele de protección Paños J2.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LJ02-Atacama o Barra 220 kV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Armario de protecciones paño J2 Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Armario SLRP Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Atacama, Protección SOBF paño J2 Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 10:00
2022116732	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos y carga de datos sobre las RTU 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, por integracion de señales SITR BESS DAS que eventualmente podrian poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. esto podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Perdida de comunicación, control scadas y datos del sistema de información de tiempo real. Pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizaran trabajos y carga de datos sobre las RTU 1 y 2 de la Central Diego de Almagro Sur, por integracion de señales SITR BESS DAS que eventualmente podrian poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. esto podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 08:00
2022116721	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de actualización de WinCC scada Siemens en servidores 1, 2 y HMI de la Central Diego de Almagro Sur - Reinicio de RTU 1 y 2 en forma alternada una a la vez, que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. esto podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Perdida de comunicación, control sobre scadas y datos del sistema de información de tiempo real. Pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizaran trabajos de actualización de WinCC scada Siemens en servidores 1, 2 y HMI de la Central Diego de Almagro Sur - Reinicio de RTU 1 y 2 en forma alternada una a la vez, que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. esto podría ocasionar pérdidas de datos de Scada en forma intermitente hacia el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 08:00
2022113339	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22701	S/E LAGUNAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 3404 Obras Capex Reemplazo Interruptor 52J1. Trabajos previos a la puesta en servicio. Obras Civiles: Excavación y construcción de refuerzo de fundaciones 52J1.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 3404 Obras Capex Reemplazo Interruptor 52J1. Trabajos previos a la puesta en servicio. Obras Civiles: Excavación y construcción de refuerzo de fundaciones 52J1. Restricciones: S/E Lagunas: 52J1 Transferido Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 08:00
2022115247	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMR	49	Intervención	Origen Interno	Programada	1688	TAP OFF EL ROSAL	15400	TAP OFF EL ROSAL J1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Obras civiles en Tap Off El Rosal, para interconexión de línea Tx a paño J3 en S/E Seccionadora El Rosal. Trabajos de OOCC, como son: excavaciones, emplantillando, instalación de moldaje, enfierradura, pernos de anclaje y hormigonado, para Mufas y Banco ductos.	Riesgo bajo y cubierto en Matriz de riesgo de la actividad	No reconectar el 52J1 S/E Tap Off El Rosal sin previo aviso.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-01-23 08:00
2022117035	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	296	ESCONDIDA 220/13.8/6.9 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento CTBC Transformador Escondida 220/13,8 kV N°3	No tiene consumo afectado		ninguno			02-01-23 07:00
2022117238	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PUELCHE SUR SPA [En_Revision]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELCHE SUR [EN_REVISION]	3424	PUELCHE SUR 220/33 KV 170 MVA T1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 220/33 kV de S/E Puelche Sur, barra de 33 kV y SS/AA de la subestación. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52FT1; 89JT1-1; 89JT1-2 ; 52FT1; 52FT12; 52FSA1; 52FSA2. Reemplaza a solicitud 2022107855.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 220/33 kV de S/E Puelche Sur, barra de 33 kV y SS/AA de la subestación. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52JT1; 89JT1-1; 89JT1-2 ; 52FT1; 52FT12; 52FSA1; 52FSA2. Reemplaza a solicitud 2022107855.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-01-23 00:00
2022117237	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PUELCHE SUR SPA [En_Revision]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELCHE SUR [EN_REVISION]	30461 30462 30463 30464 30465 30466 30467 30468 30469 30470 30471 30472 30473 30474 30475 30476 30477 30478	S/E PUELCHE SUR FT1 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR FT11 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR FT12 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F1 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F2 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F3 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F4 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F5 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F6 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F7 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F8 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F9 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR FSA1 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F21 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR FBC1 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR FSA2 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR F22 [EN_REVISION] S/E PUELCHE SUR FBC2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y prueba de puesta en servicio de celdas de media tensión en S/E Puelche Sur, pruebas consideran la energización de los alimentadores respectivos a cada circuito. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena celdas en media tensión. Reemplaza a solicitud 2022107854.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio de celdas de media tensión en S/E Puelche Sur, pruebas consideran la energización de los alimentadores respectivos a cada circuito. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena celdas en media tensión. Reemplaza a solicitud 2022107854.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-01-23 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2022109524	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de antena STARLINK.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Paposo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-22 08:00
2022109518	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Implementación del Sistema Técnico de Seguridad.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-22 08:00
2022109517	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAPOSO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Paposo: Implementación del Sistema Técnico de Seguridad.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Paposo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			12-12-22 08:00
2022105578	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22701	S/E LAGUNAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP3404 Obras Capex Reemplazo Interruptor 52J1. Ingreso de camión para montaje de interruptor 52J1. llenado de gas SF6 y conexiones de alta tensión a interruptor 52J1.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP3404 Obras Capex Reemplazo Interruptor 52J1. Ingreso de camión para montaje de interruptor 52J1. llenado de gas SF6 y conexiones de alta tensión a interruptor 52J1. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV S. Simón-Lagunas, C1 o L 220kV Frontera-Lagunas, C2 o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			11-12-22 08:00
2022107555	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 1133. Trabajos no constituyen PES. Trabajos asociados a aviso al CEN 2022090441.	Bajo	Actividades: SE El Laurel: Tendido, peinado y conexionado de cables de control y fuerza. Trabajos en canaletas existentes y futuras. Instalación de escalerillas porta conductor. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE El Laurel. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-12-22 08:00
2022107863	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revision]	1910	Intervención	Origen Interno	Programada	2368	S/E SANTA ESTER SOLAR [En_Revision]	31537 31538 31539	S/E SANTA ESTER SOLAR E1 [En_Revision] S/E SANTA ESTER SOLAR ET1 [En_Revision] S/E SANTA ESTER SOLAR DT1[En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Santa Ester Solar. Condicione requeridas: 52ET1, 89E1-1 y 89 E1-1T a disposición del jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Santa Ester Solar. Condicione requeridas: 52ET1, 89E1-1 y 89 E1-1T a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-22 00:00
2022107862	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revision]	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Castilla. Condiciones requeridas: 52E2, 89E2-1 y 89E2-2 a disposición del jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Castilla. Condiciones requeridas: 52E2, 89E2-1 y 89E2-2 a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-12-22 00:00
2022104137	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	28590 28591	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR J8 S/E NUEVA PAN DE AZUCAR J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Eletrans. S/E Nueva Pan de Azucar 220 kV. Pruebas de pre-comisionamiento y comisionamiento a nuevas bahías instaladas (paños J9 y J12). NUP 2562.	Eletrans no declara riesgos asociados a los trabajos.	Trabajos de Eletrans. Trabajos a continuación de Solicitud 2022064613. A solicitud de Eletrans, en esta actividad se requiere tener la barra B 220 kV desacoplada mediante retiro de puentes acopladores internos de barra B 220 kV en subestación Nueva Pan de Azúcar, quedando de la siguiente forma: Sección de barra asociada a las diagonales 1 y 2 Energizada. Sección de barra asociada a las diagonales 3 y 4 Desenergizada. Además se requieren las siguientes condiciones a solicitud de Eletrans en subestación Nueva	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-22 18:00
2022095455	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1869	S/E ESCONDIDA	296	ESCONDIDA 220/13.8/6.9 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de filtración en cuba del transformador.	Riesgo alto, por fuga de aceite del transformador.	SE Escondida: Abierto 52JT3. Abierto y bloqueado 89JT3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-10-22 19:39
2020049324	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1823	S/E CALAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reseteo de controlador HT2 de SE Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL 52HT2 EN S/E VALLE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-07-20 13:36

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Subestacion: 118

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
2018053252	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA		Actividades: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los paños J5 y J6 de SAESA, motivado a reubicación de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades.Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Celeo Redes (S/E Illapa). Requiere SIP Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o Barra 220kV, Sección 2-D	No tiene consumo afectado		ninguno			19-08-18 21:00
2017050014	Subestacion	Ejecución Exitosa	TOTAL SUNPOWER EL PELÍCANO	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2003	S/E DON HECTOR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			SE Don Héctor (Armario TP 508F/CT1) Normalización de pendientes del Proyecto Don Héctor: - Verificación y corrección de textos en despliegues de IHM - Verificación de estados de las señales de alarmas en IHM - Revision de desempeño de IHM. Coordinado Previamente con el CNOT. --- Telecontrol en posición local --- Instalación con riesgo: Sistema SCADA de S/E Don Héctor.	No tiene consumo afectado		ninguno			19-10-17 08:00
2017019134	Subestacion	Ejecución Parcial	COLBÚN	4	Intervención	Origen Interno	Programada	285	S/E CENTRAL LOS QUILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			En Los Quilos se realizara instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores, instalación de cabecera óptica y fusión de filamentos. Se realizara también "pruebas filamentos y certificación de enlaces". Durante los trabajos habrá "Perdida de datos SCADA Transmisión" esto por un periodo máximo de 15 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-05-17 08:00
27020	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEMENTO BÍO BÍO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BIO BIO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones			Deshabilitación del esquema EDAC de BF y STR de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desprendimiento de cargas asociados a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 557/2006 Fechas f/5 23.09.2016 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno			24-09-16 11:40
7304	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO EL ARRAYAN	1922	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1698	S/E EL ARRAYAN	1489	BA S/E EL ARRAYAN 33KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones			Desconexion de Transformador de SSAA debido a perdida de aislacion en mufa lado 33kV. mientras se realicen trabajos correctivos, los SSAA seran energiados mediante GE.	No tiene consumo afectado		ninguno			13-05-16 14:40

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Central Generadora: 55

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
2023003104	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	74	HP QUELTEHUES	248	HP QUELTEHUES U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de rejas de aducción de las unidades	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Unidad fuera de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		10-01-23 13:49
2023002129	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	227	TER VIÑALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Falla en correa de transporte de biomasa a Caldera de Poder, debido a esto, sin vapor disponible para mantener unidad en servicio.	El riesgo es alto para equipos debido a no tener disponibilidad de vapor para mantener turbina en servicio	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DLF (Unidad desconectada con limitación forzada)		09-01-23 22:10
2023001039	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	154	Tuning de Caldera, según el programa de generación entregado por Guacolda.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	•09-01-2023 desde las 20:00 hrs a 08:00 hrs del 10-01-2023 Solicitud de Unidad en 154 Mw, con servicios complementarios deshabilitados.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		09-01-23 20:00
2022114501	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	431	Desconexión	Origen Interno	Programada	425	PFV DOÑA CARMEN SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de equipos primarios de subestación Doña Carmen, trabajos incluyen mantenimiento a TPs, TCs, Pararrayos, interruptores, desconectadores, celdas en 24 kV, transformador de poder con sus protecciones mecánicas y cambio de silica gel. Condiciones requeridas: PFV Doña Carmen fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento de equipos primarios de subestación Doña Carmen, trabajos incluyen mantenimiento a TPs, TCs, Pararrayos, interruptores, desconectadores, celdas en 24 kV, transformador de poder con sus protecciones mecánicas y cambio de silica gel. Condiciones requeridas: PFV Doña Carmen fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-01-23 20:00
2023002122	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	157	HP BLANCO		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Por aumento importante de sedimento en caudal de la aducción de Central Blanco y para evitar daños en el sistema de aducción (bocatoma y canales)y en la unidad generadora es necesario desconectar del sistema la Central Blanco.	Por aumento importante de sedimento en caudal de la aducción de Central Blanco y para evitar daños en el sistema de aducción (bocatoma y canales) y en la unidad generadora es necesario desconectar del sistema la Central Blanco.	Por aumento importante de sedimento en caudal de la aducción de Central Blanco y para evitar daños en el sistema de aducción (bocatoma y canales) y en la unidad generadora es necesario desconectar del sistema la Central Blanco.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		09-01-23 19:50
2023000953	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sensor de nivel en paño JT1 y término de obras civiles en S/E Valle Escondido. Condiciones requeridas: PFV Valle Escondido fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Instalación de sensor de nivel en paño JT1 y término de obras civiles en S/E Valle Escondido. Condiciones requeridas: PFV Valle Escondido fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-01-23 18:00
2023001999	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	119	HE CIPRESES	253	HE CIPRESES U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corregir posicionamiento inyector lado B, por peligro de Trip.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-01-23 15:14
2023000025	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	464	GEO CERRO PABELLON	2240	GEO CERRO PABELLON U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reducción de fluido geotermico, debido a desarrollo de pruebas de pozos. La unidad bajará su generacion entre 0 y 5 MW en uno o mas dias del rango solicitado. La baja generación duracion durará lo que se determine en el momento debido al comportamiento que tenga el pozo durante las pruebas. Las pruebas seran durante el dia. Se suspenderá el documento y se pondrá en vigencia al dia siguiente de ser necesario	Riesgo bajo. Controlado por políticas internas del area	Las pruebas pueden durar uno o mas dias. Se coordinará en tiempo real la factibilidad de las pruebas a fin de no afectar la seguridad del sistema eléctrico. Se enviará perfil de carga con antelación	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-01-23 15:00
2023000024	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	464	GEO CERRO PABELLON	2031	GEO CERRO PABELLON U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reducción de fluido geotermico, debido a desarrollo de pruebas de pozos. La unidad bajará su generacion entre 0 y 5 MW en uno o mas dias del rango solicitado. La baja generación duracion durará lo que se determine en el momento debido al comportamiento que tenga el pozo durante las pruebas. Las pruebas seran durante el dia. Se suspenderá el documento y se pondrá en vigencia al dia siguiente de ser necesario	Riesgo bajo. Controlado por políticas internas del area	Las pruebas pueden durar uno o mas dias. Se coordinará en tiempo real la factibilidad de las pruebas a fin de no afectar la seguridad del sistema eléctrico. Se enviará perfil de carga con antelación	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-01-23 15:00
2023001966	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	114	Revisión de alimentador 3 de S/E Tchamma debido a falla asociada a IL 2023000059, para la ejecución de los trabajos se requiere desconexión de alimentador 1 y 2 debido a paso común. Planta limitada a 114 MW mientras duren los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Revisión de alimentador 3 de S/E Tchamma debido a falla asociada a IL 2023000059, para la ejecución de los trabajos se requiere desconexión de alimentador 1 y 2 debido a paso común. Planta limitada a 114 MW mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		09-01-23 13:24
2023001915	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA SARCO SpA	522	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	516	PE SARCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	85	Revisión de conexionado de alimentador 4 en trinchera común asociada a los alimentadores que conectan a la barra 1, trabajos asociadas a la falla del circuito 4 segun IL 2022117240. Condiciones requeridas: disponibilidad de 85 MW para el PE Sarco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Revisión de conexionado de alimentador 4 en trinchera común asociada a los alimentadores que conectan a la barra 1, trabajos asociadas a la falla del circuito 4 segun IL 2022117240. Condiciones requeridas: disponibilidad de 85 MW para el PE Sarco.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		09-01-23 11:40
2023001041	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD NEGRETE SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	PE NEGRETE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Monitoreo de ruido por RCA para el proyecto PE Negrete.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	se detendrán por 60 minutos todos los aerogeneradores (1-2-3-4-5-6-7-8-9-10).	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		09-01-23 10:00
2023001782	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RÍO TRANQUILO S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	184	HP HORNITOS	270	HP HORNITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	50	Debido a evento climático acontecido es necesario realizar limpieza a intercambiadores de calor N°1 y N°2 y filtros auto limpiantes por saturación debido a mala calidad del agua lo que puede producir aumento de temperaturas en sistema de refrigeración y salida de servicio de la unidad generadora.	Riesgo medio para la operación si no se realiza.	Debido a evento climático acontecido es necesario realizar limpieza a intercambiadores de calor N°1 y N°2 y filtros auto limpiantes por saturación debido a mala calidad del agua lo que puede producir aumento de temperaturas en sistema de refrigeración y salida de servicio de la unidad generadora.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-01-23 09:30

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Central Generadora: 55

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
2023001769	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES	1655	HP CHACAYES U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga de 90 MW con Unidad 1 conectada a Rancagua, por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	Riesgo bajo. Maniobras se coordinarán en línea con el coordinador. Rechazo de carga de 55 MW con Unidad 1 conectada a línea Rancagua de Central Chacayes, esto por obstrucción de rejas en cámara de carga. Se necesita esta maniobra para retiro de material vegetal que está provocando diferencial de altura aguas arriba de canal de aducción, impidiendo la generación normal por altura neta.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-01-23 09:30
2023001771	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	387	TER TOCOPILLA	1990	TER TOCOPILLA TG2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores manual por alta contaminación sector.	Se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla. Abiertos 52 HT2 , 52 CTG2, 52DTT. Abiertos 89 HT2-1, 89 HT2-2, 89 HT2-3, 89CTG2, 89DTT2. Servicios Auxiliares TG2 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-01-23 08:52
2023001770	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	387	TER TOCOPILLA	1989	TER TOCOPILLA TG1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores manual por alta contaminación n sector.	Se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos 52 HT1, 52 CTG1, 52DTT , Abiertos 89 HT1-1, 89 HT1-2, 89 HT1-3, 89CTG1, 89DTT1 . Servicios Auxiliares TG1 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Tocopilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-01-23 08:47
2022110939	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-01-23 08:22
2023000416	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	123	HP ISLA	41	HP ISLA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anillos rozantes unidad 1 de Central Isla a empresa Equans.	Riesgo bajo, en terreno toman las medidas necesarias.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		09-01-23 08:00
2023000324	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMELDA		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Intervención por parte de un especialista al sistema Mark V y Mark VI de la Central, el cual tiene como objetivo, revisión al sistema de control, servoválvulas, alarmas y constantes de control.	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	DN (Desconectada Normal)		09-01-23 08:00
2022110943	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislacion de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislacion de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-01-23 08:00
2022113477	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, manteniendolos limpios	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-01-23 08:00
2023001763	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	193	HP FLORIDA III		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de central Florida3 completa por cierre de compuertas en bocatoma San Carlos, esto debido a aumento critico de turbiedad en rio Maipo y con el fin de evitar daños a la infraestructura hidráulica, embanque de canal y daño a a las unidades generadoras.	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades según procedimientos.	Maniobras coordinadas con Junta de Vigilancia del Rio Maipo.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-01-23 07:30
2023001762	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	192	HP FLORIDA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de central Florida 2 completa por cierre de compuertas en bocatoma San Carlos, esto debido a aumento critico de turbiedad en rio Maipo, y con el fin de evitar daños a la infraestructura hidráulica, embanque de canal y daño a a las unidades generadoras.	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades según procedimientos.	Trabajos coordinados con Junta Vigilancia del rio Maipo.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-01-23 07:30
2023001764	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	6	HP EL RINCON		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de central El Rincón completa por cierre de compuertas en bocatoma San Carlos, esto debido a aumento critico de turbiedad en rio Maipo y con el fin de evitar daños a la infraestructura hidráulica, embanque de canal y daño a a las unidades generadoras.	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades según procedimientos.	Maniobras coordinadas con Junta de Vigilancia del Rio Maipo.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-01-23 07:09
2023001761	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	111	HP PUNTILLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de central Puntilla completa por cierre de compuertas en bocatoma Sirena, esto debido a aumento critico de turbiedad en rio Maipo y con el fin de evitar daños a la infraestructura hidráulica, embanque de canal y daño a a las unidades generadoras.	Bajo riesgo, desconexión normal de unidades según procedimientos.	Maniobras coordinadas con Junta de Vigilancia del Rio Maipo.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-01-23 06:34
2023001049	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PFV COYA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	180	Verificación de operación en condiciones nominales de CTs circuitos 1, 2,3, 4, 5, 7, 8, 9 y 10. Termino de pruebas INTERNAS. •Pruebas de SCADA y PPC •Puesta en servicio del Banco de Condensadores •Pruebas validación de modelo dinámico •Mínimo técnico •Pruebas Pmax •Pruebas parámetros de partida y detención. •Pruebas SITR (CEN)	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Durante los trabajos se realizará conexiones y desconexiones de inversores así como bajadas y subidas de Potencia Activa y Reactiva, con una inyección máxima de 181,25 MW durante el periodo de pruebas. Parque sin limitación de Potencia para pruebas y ajustes de funcionalidades de PPC y SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		09-01-23 00:00
2023000909	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE	1968	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza habilitación de control primario de frecuencia, para recopilación de datos para corrección de ajustes en lógica de control Caldera en respuesta del CPF.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	CPF habilitado, AGC disponible y carga de acuerdo a programación diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-01-23 00:00
2023000912	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza habilitación de control primario de frecuencia, para recopilación de datos para corrección de ajustes en lógica de control Caldera en respuesta del CPF.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	CPF habilitado, AGC disponible y carga de acuerdo a programación diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-01-23 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Central Generadora: 55

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
2022116933	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	108	HP PULLINQUE	18	HP PULLINQUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		09-01-23 00:00
202301736	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA	77	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	160	HP LA CONFLUENCIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio y unidades de La Confluencia	Riesgo muy alto, por crecidas de ríos y posibles aluviones que pueden dañar las instalaciones y a las personas.	Riesgo de daño a instalaciones como bocatomas, túneles y reservorios. Además de líneas de MT auxiliares y fibra óptica, debido a crecidas de ríos principales y secundarios, aluviones intempestivos.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		08-01-23 18:16
202301735	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA	42	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	162	HP LA HIGUERA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por emergencia climática, con posibles crecidas de ríos y aluviones, se retiran bocatomas de servicio y unidades de La Higuera.	Riesgo muy alto, por crecidas de ríos y posible aluviones	Por emergencia climática. Aviso de lluvias intensas en zona cordillerana, con aumento de material y derrumbes de laderas cerros., se retirarán bocatomas y unidades de Central La Hiauera.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		08-01-23 18:16
202300414	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y normalización de termocupla nº14 de las Blade Path TG, lo que requiere la TG fuera de servicio y fría para poder realizar la intervención.	Riego bajo, en terreno se toman las medidas correctivas.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		08-01-23 18:00
202301731	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	197	TER NEHUENCO	799	TER NEHUENCO CC1-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Falla de válvula drenaje 11HAD50AA409 Domo IP	Bajo	Falla de válvula drenaje 11HAD50AA409 Domo IP, esta falla indispone la Caldera y a la vez la Turbina a Vapor	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		08-01-23 16:09
202301733	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	393	TER ATACAMA	2013	TER ATACAMA CC2-TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de fuga de aceite hidráulico damper TG2A. Unidad disponible para operar en ciclo abierto. No disponible para operar en ciclo combinado. Sin limitación de potencia y capacidad para prestar servicios aux. AGC.	Riego bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		08-01-23 16:00
2022116789	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Externo	Programada	328	HP ITATA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de central Itata por trabajos programados por CGE TRANSMISIÓN CON TRANSELEC.	Bajo riesgo, desconexión normal de las unidades.	Maniobras coordinadas con CGE según SODI 110.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		08-01-23 06:30
2022116795	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDEA	312	TER NUEVA ALDEA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-01-23 00:00
2022117155	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento anual de los Equipos de la Unidad para dar cumplimiento a compromiso RCA	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-01-23 00:00
2022117585	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA TG7 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad TG7, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad TG7, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-01-23 00:00
2022117584	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA TG7 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad TG7, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajos se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de sincronización y toma de carga unidad TG7, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-01-23 00:00
202300417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA U16-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de tubos rotos en caldera	Reparación de tubos rotos en caldera.	Se requiere la unidad fuera de servicio para realizar los trabajos de reparación de tubos rotos en caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		04-01-23 10:45
2022117239	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PUELCHE SUR SPA [En_Revision]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	PE PUELCHE SUR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	158.9	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PE Puelche Sur. Prueba considera inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PE Puelche Sur a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación. Reemplaza a solicitud 2022107856.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energiización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PE Puelche Sur. Prueba considera inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PE Puelche Sur a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación. Reemplaza a solicitud 2022107856.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-01-23 00:00
2022117178	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PFV COYA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	180	Verificación de operación en condiciones nominales de CTs circuitos 1, 2,3, 4, 5, 7, 8, 9 y 10. Termino de pruebas INTERNAS. •Pruebas de SCADA y PPC •Puesta en servicio del Banco de Condensadores •Pruebas validación de modelo dinámico •Mínimo técnico •Pruebas Pmax •Pruebas parámetros de partida y detención. •Pruebas SITR (CEN)	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Durante los trabajos se realizará conexiones y desconexiones de inversores así como bajadas y subidas de Potencia Activa y Reactiva, con una inyección máxima de 181,25 MW durante el periodo de pruebas. Parque sin limitación de Potencia para pruebas y ajustes de funcionalidades de PPC y SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-01-23 00:00
2022116373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	411	Intervención	Origen Interno	Programada	1717	GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION) [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	33	Puesta en servicio y pruebas de inyección de Unidad N°3 de Geotérmica Cerro Pabellón	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección de Unidad N°3 de Geotérmica Cerro Pabellón.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-01-23 00:00
2022116363	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1794	PFV DOMEYKO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	186	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domeyko.	Nivel de riesgo bajo, de acuerdo a las normas de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de primera inyección Parque Fotovoltaico Domeyko.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-01-23 00:00
2022114463	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERSUR S.A.	652	Intervención	Origen Interno	Programada	1804	HP MC3 [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	2.5	Puesta en servicio de Central MC3. Central en etapa de pruebas	Puesta en servicio de Central MC3. Central en etapa de pruebas.	Puesta en servicio de Central MC3. Central en etapa de pruebas . NUP1815	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		31-12-22 20:00
2022117680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	168	TER MASISA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita rederigir el agua de refrigeracion para alimentar red de incendios. Incendio forestal cerca de cerro de biomasa	Desconexion de curso forzoso de central Masisa. Se necesita rederigir el agua de refrigeracion para alimentar red de incendios. Incendio forestal cerca de cerro de biomasa	La central estara fuera de servicio hasta que se controle el incendio forestal. La central estaba generando 5.7 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-12-22 17:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa. Eiecución Parcial. Eiecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Central Generadora: 55

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
2022117311	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALTO MAIPO SPA	640	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	493	HP LAS LAJAS	2207	HP LAS LAJAS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere fuera de servicio la unidad para realizar monitoreos de condición túnel, por variaciones anormales de presión.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizaran con la unidad fuera de servicio.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		28-12-22 00:00
2022117310	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALTO MAIPO SPA	640	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	493	HP LAS LAJAS	2206	HP LAS LAJAS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere fuera de servicio la unidad para realizar monitoreos de condición túnel, por variaciones anormales de presión.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizaran con la unidad fuera de servicio.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		28-12-22 00:00
2022105822	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Reemplazo estructural Sistema Parrillas, Mantención anual turbogenerador	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		04-12-22 07:00
2022107864	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revision]	1910	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	PFV CASTILLA [En_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	3	Energización y pruebas de puesta en servicio de PMG Castilla. Condiciones requeridas: Unidad generadora PMG Castilla a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de PMG Castilla. Condiciones requeridas: Unidad generadora PMG Castilla a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-12-22 00:00
2022084787	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	77	HP VOLCAN	743	HP VOLCAN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor + Retrofit. *COMENTARIO ADICIONAL: Modernización de unidad, Retiro de rodete, Retiro de descansos, Retiro de rotor, Retiro de componentes turbina, Retiro de sistema lubricación, Retiro de sistema de refrigeración, Cambio gobernador, Cambio sistema de excitación, Cambio interruptor de campo y poder, Mantenimiento de SS/AA, Cambio de instrumentación y automatismo, Cambio componentes turbina, Mantenimiento sistema de refrigeración y lubricación	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		28-09-22 00:00
2021099531	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1852	PFV MACHICURA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Se solicita autorización para la primera energiización y puesta en servicio de la PFV Machicura Solar (Paneles Fotovoltaicos)	Riego bajo, entrega de todos los protocolos exigidos, instalaciones en condiciones de ser energizada	Se solicita autorización para la primera energización y puesta en servicio de la PFV Machicura Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		18-11-21 08:00
2020093156	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LOS LOROS	251	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	355	PFV LOS LOROS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparacion de falla en ITS 14 Inversior 1 y 2	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad.	Mientras dure la reparación del ITS 14 Inversor 1 y 2, el PFV Los Loros se mantendrá con una generación de hasta 44 MW de Pmax	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-20 09:48
2020004866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-02-20 12:00
2017041902	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TOTAL SUNPOWER EL PELICANO	NO Aplica	Intervención	Origen Interno	Programada		EL PELICANO	1927	EL PELICANO	Puesta en servicio de nueva instalación	1			Energizacion Inicial de centro distribucion de carga en 23kV y alimentadores al parque solar, circuitos 1, 2, 3, 4, 5 y mas servicios auxiliares. Desde el viernes 15 de Septiembre 21:30 hasta el lunes 17 de Septiembre a las 18:00hrs. Se procedera a la energizacion inicial del centro de distribucion de carga de 23kV, para efectuar las revisiones correspondiente de los equipos de potencia, sistemas de proteccion, de control y de comunicacion segun protocolos del fabricante. La guia de maniobra para efectuar las pruebas de circuitos, sistemas y	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-09-17 21:30

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2023002121	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la línea 66 kV Loncoche - Pullinque Cto. N°2 debido a evento (incendio forestal en la zona) bajo las instalaciones entre las estructuras N°111 y N°112.	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Desconexión de la línea 66 kV Loncoche - Pullinque Cto. N°2 debido a evento (incendio forestal en la zona) bajo las instalaciones entre las estructuras N°111 y N°112.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 19:30
2023001962	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1670	PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV	527 528 4006 4008	PITRUFQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1 TAP METRENCO FFCC - LICANCO 66KV L1 C1 LICANCO - ESTRUCTURA 340 66KV C1 ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de emergencia entre las estructuras N°300 y 301 de la LT 66 kV Pitrufquén - Padre las Casas N°1, sector comunidad Mahuidanche.	Riesgo bajo según procedimientos internos de CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 14:00
2023001909	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1354	HORCONES - CURANILAHUE NORTE 66KV	3120 3121	HORCONES - TAP OFF CARAMPANGUE 66KV C2 TAP OFF CARAMPANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El Trabajo consiste en una Poda de emergencia.	Riesgo medio, Trabajo bajo procedimientos.	Poda de emergencia entre estructuras N°73 y 74, considera el bloqueo de reconexión automática en ambos extremos de la línea 66 kV HORCONES - CURANILAHUE NORTE circuito número 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 11:30
2023000311	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Desconexión	Origen Interno	Programada	1620	TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV	3838	TINEO – NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de IF 2022004483, trabajos coordinados con Chilquinta.		Actividades: S/E Pichirropulli: Investigar y normalizar discrepancia de polos en interruptor 52J12. Se realizarán mediciones eléctricas a componentes de control y tiempos de operación del interruptor. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Pichirropulli-Tineo, C2 o Paño Línea LJ09, PIC-Tineo 1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Pichirropulli, Instalación de tierras provisionales en ambos lados del	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 10:00
2023000542	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	57	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV	193 153	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C2 VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio de la LT 110 kV Ventanas - Torquemada, ctos 1 y 2. Se considera precaución de no reconectar.	Riesgo bajo, trabajo programado	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio de la LT 110 kV Ventanas - Torquemada, ctos 1 y 2. Se considera precaución de no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 09:00
2023001074	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 ÑIQUEN – EST. 232 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 232 - SAN GREGORIO 66KV C1 [EN_REVISION] SAN CARLOS - TAP OFF ÑIQUEN 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	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B3 de S/E Parral o 52B1 de SE Monterrico, por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Monterrico-Parral.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:40
2023001073	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	Bloquear reconexión del interruptor 52B5 de S/E Cocharcas por trabajos de poda, roce y tala en la LT 66kV Cocharcas-Hualte.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda, roce y tala.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:39
2022111724	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	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión eventos de atenuación en mufas línea 220kV Kapatur - Laberinto. Se realizará mantención a la fibra óptica dañada en la línea mediante termofusión.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará desonexión de FO asociada a la línea 220 [kV] Kapatur Laberinto por un tiempo máximo de 4 horas, para termofusión de mufas	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:30
2022114389	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST 1.C1 220KV C1 EST 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.-	Bajo	Actividades: Instalación de Peinetas y Gorros Chinos 2.0 desde la Estructura 337 a la Estructura 510.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rahue - Frutillar Norte 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			09-01-23 08:30
2022116790	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	34	CENTRAL ALFALFAL - LOS ALMENDROS 220KV	135 136	CENTRAL ALFALFAL - TAP LA ERMITA 220KV C1 TAP LA ERMITA - LOS ALMENDROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento mayor para reemplazo de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023001007	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	267	BAJO MELIPILLA - MANDINGA 66KV	597 595 1775 1776	TAP CHOCALAN - MANDINGA 66KV C1 BAJO MELIPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N2 BAJO MELIPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N10 BAJO MELIPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N19	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara poda 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.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000544	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	334	LAS ARAÑAS - EL PEUMO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ARANAS - EL PEUMO 66KV C1 LAS ARAÑAS - EST. 3 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 14 - EL PEUMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras con LLEE modificaciones de LLTT concesión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Medio trabajos con LLEE.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 5283 de SE las Arañas . Trabajos asociados a NUP-3471 SODI-237-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2022115145	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	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 Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022114685	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115144	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 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 Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022114684	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 90 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023001034	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1042	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	1916 1917 1918	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de LT 220 Kv Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 con LT 2x220 kV TEN - Los Changos entre estructuras 8 y 9. Trabajos realizados por TEN. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 S/E Est de Bombeo Sierra Gorda N°1. No reconectar 52J4 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Cruce de LT 220 Kv Angamos - Estación de Bombeo Sierra Gorda N°1 con LT 2x220 kV TEN - Los Changos entre estructuras 8 y 9. Trabajos realizados por TEN. Condiciones requeridas: No reconectar 52JT1 S/E Est de Bombeo Sierra Gorda N°1. No reconectar 52J4 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023001003	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1116	TAP OFF EL LOA - EL LOA 220KV	2096	TAP OFF EL LOA - EL LOA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	lavado aislación línea 220 Kv Tap off El Loa-El Loa, desde la torre 14 a la 23.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Condición de No reconectar el Interruptor 52JT1 del Tap Off El Loa.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2023000901	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, Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. TURNO A.	Bajo	Restricciones: Subestación Lagunas, 52J5_52J6 con bloqueo a la reconexión. Subestación Geoglifos, 52J2_52J3_52J5_52J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Tramo E114 - E119 Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000900	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, Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. TURNO A.	Bajo	Restricciones: Subestación Lagunas, 52J5_52J6 con bloqueo a la reconexión. Subestación Geoglifos, 52J2_52J3_52J5_52J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Geoglifos, Tramo E114 - E119 Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000891	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	Trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones.-		Actividades: S/E Ancoa: Desarme y retiro estructura metálica antivandálica y trabajo de Obras civiles para construcción de muro perimetral en subestación.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500kV Entre Ríos-Ancoa, C1 o Linea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa,Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000890	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mejora de subestaciones.-		Actividades: S/E Ancoa: Desarme y retiro estructura metálica antivandálica y trabajo de Obras civiles para construcción de muro perimetral en subestación.- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Linea 500kV Entre Ríos-Ancoa, C1 o Linea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa,Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000886	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARANAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108- EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109- EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111- LAS ARANAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Avance de obras pretendido de conductor en cercanías de LT 110 kV Quelentaro-Las Arañas. asociado a NUP-3471	Riesgo controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52H1 S/E Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SODI-190-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2023000818	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 12 14 a 101,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102 a 151.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 12 14 a 101,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 102 a 151 Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencilo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencilo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000792	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1014	CHACAYA - MEJILLONES 110KV	1867	CHACAYA - MEJILLONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por cruce de LT 1x110 kV Mejillones-CTM (S/E Chacaya) con LT 2x220 kV TEN - Los Changos (entre estructuras 1A y 2), se requiere deshabilitar reconexión/no reconectar y/o precaución de no reconectar en ambos extremos de la línea, para instalación de desviadores de vuelo en cable de guarda, desde Estructura N° 1 hasta marco de línea de subestación Los Changos 220kV, Segun Sodi TEN 9_2023	Riesgo bajo, TEN considera todas las medidas de seguridad para el trabajo con cruce de LLTT.	S/E Mejillones: No Reconectar 52H5, No reconectar en ambos extremos. (S/E Mejillones y S/E Chacaya 110 kV)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000665	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Externo	Programada	1015	CHACAYA - MUELLE 110KV	1868	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Instalación de desviadores de vuelo en LT 2x220 kV TEN - Los Changos, con cruce de LLTT.	Riesgo bajo, TEN considera todas las medidas de seguridad para el trabajo con cruce de LLTT	SE Chacaya: No Reconectar 52H2 ; SE Muelle: No Reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000644	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	119	LIRCAY - MARIPOSAS 66KV	107	LIRCAY - MARIPOSAS 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Mariposas - Lircay.	Los riesgos son bajos , debido a que trabaja personal especializado. Además se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Mariposas - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000507	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. Trabajos solicitados por Obra Puente Industrial	Bajo	Actividades: Instalación de estructuras en variante 2A, 3A, 4A y obras civiles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000506	Linea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAY 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAY 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de roce y pode de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay	Los riesgos son bajos , debido a que trabaja personal especializado. Además se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Lircay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000369	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN – CHANGOS 220KV	2821 2820	TEN – LOS CHANGOS 220KV C2 TEN – LOS CHANGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de desviadores de vuelo en cable de guarda, desde E001 hasta marco de linea en subestación Los Changos 220kV.	Riesgos asociados: acortamiento de distancia a punto energizado. Contacto a aproximación a puntos energizados. Medidas de control: fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados. Control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, y cuerdas de vida). Se utilizarán solo cuerdas aislantes para izar o descender herramientas y/o materiales. Mantener distancia de seguridad de 2,60 m para 500 kV.	Como condición operacional se requiere deshabilitar reconexión automática / no reconectar 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 en subestación TEN; 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 en subestación Los Changos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000207	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Cochrane - Encuentro Cto 1 y 2	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2023000201	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerSeñalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La CruzSeñalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J3; S/E Barriles Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000096	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	90 91	CHARRUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Actividad de roce y poda en torno a la LT 220KV Charrúa - Celulosa Pacífico.	Riesgo bajo, solo se realiza roce manual y mecanizado a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre: Interruptor 52J10-S/E Charrúa; Interruptor 52JL1-S/E Celulosa Laja; Interruptor 52JT-S/E SF Energía; Interruptor 52JL2 S/E Celulosa Santa Fe; Interruptor 52JL3 S/E PRV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000035	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 los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 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			09-01-23 08:00
2022117640	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1661	ESPERANZA – RIO ACONCAGUA 110KV	3984	E-225B – RIO ACONCAGUA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de Celeo Redes para limpieza manual de aislación de L.110 kV Esperanza - Rio Aconcagua circ. 1.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Esperanza - Rio Aconcagua circ. 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: Solicitud de Celeo Redes para limpieza manual de aislación de L.110 kV Esperanza - Rio Aconcagua circ. 1. Restricciones: Línea de 110 kV Esperanza - Rio Aconcagua circ. 1 desconectada y restricción a la reconexión a interruptores de L.110 kV Esperanza - Rio Aconcagua circ. 2. Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Esperanza - Rio Aconcagua circ. 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117551	Linea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Externo	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras De Montaje de Estructuras y Tendido de Conductor de la Nueva Linea De Transmisión nueva Maitencillo –Punta Colorada 2x220KV, 2x500MVA y Nueva Linea Nueva Pan De Azúcar – Punta Colorada 2X220 KV, 2X500 MVA.	Solicitud a requerimiento de Eletrans, quien debrá identificar los riesgos y las medidas para mitigarlos. Sin embargo cabe mencionar que exise un cruce de la línea en construcción y la línea de 220 kV Punta Colorada - San Juan. Por tanto LAP mantendrá deshabilitada la reconexión automatica de los paños J13 y J14 del extremo de SE Punta Colorada y el paño J1 del extremo de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117531	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440 3441	PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RETIRO CADENA TESTIGO ESTRUCTURA. 153	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTRUCTURA. 153 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117401	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo de postes y crucetas de madera en mal estado, por postes de hormigón y crucetas metálicas, en algunas estructuras con deterioro.	Trabajo de bajo riesgo. Se han realizado los análisis y tomado en cuenta todas las consideraciones necesarias para una faena segura.	Durante la desconexión, los consumos asociados a S/E El Sauce, serán alimentados desde S/E Combarbalá a través de la línea 66 kV El Sauce - Combarbalá.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2022117248	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	826	EL PEÑON - OVALLE 110KV	268	EL PENON - OVALLE 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado de conductores desde estructura 63 a torre auxiliar para posterior montaje de nuevas estructuras de arranque para conexión de nueva S/E La Ruca. Los trabajos serán realizados por empresa "Sistema de Transmisión del Sur".	Trabajo de bajo riesgo	Los trabajos se relacionan con la SODI 2441 enviada por Sistema de Transmisión del Sur. Para este trabajo se debe considerar además precaución en los interruptores asociados al circuito 110 kV Ovalle El Peñón N°1 (52H2 en S/E Ovalle y bloqueo reconexión 52H1 en S/E El Peñón).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117141	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO - TOTORALILLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte - Totoralillo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y SubEstación Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022117137	Linea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1491	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO 220KV	1623	SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 220 kV S/E Llano de Llampos - S/E Cerro Negro Norte (CNN) con sistema energizado.	Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (220/23 kV) y, por ende, a S/E Totoralillo (220/23 kV)	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116845	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la Línea 220 kV Charrua-Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116814	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: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV 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			09-01-23 08:00
2022116813	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: Inspección de línea por corrosión en Línea 220 Guindo Lagunillas y Línea 154 kV Hualpén - Lagunillas en estructuras 16 a 19, 26 a 31, 36 a 39, 20 a 25 y 45 a 48. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV 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			09-01-23 08:00
2022116684	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 del 52J1 en S/E Tap-off Llanos Blancos a solicitud de Transelec, debido a trabajo que consiste en retirar cadena testigo estructura 153.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116623	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Cable OPGW en tramo de linea est N°326 a N°336 sector Talinay y Posterior Retiro de Cable bypass a Nivel de piso	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO,Reemplazo de Cable OPGW en tramo de linea est N°326 a N°336 sector Talinay y Posterior Retiro de Cable bypass a Nivel de piso,Nota: no existen cruces con lineas de terceros Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J3 con	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2022116622	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	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	Reemplazo de Cable OPGW en tramo de linea est N°326 a N°336 sector Talinay y Posterior Retiro de Cable bypass a Nivel de piso	Bajo	Actividades: Reemplazo cable OPGW, SE REALIZARA REEMPLAZO DE CABLE FO OPGW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO,Reemplazo de Cable OPGW en tramo de linea est N°326 a N°336 sector Talinay y Posterior Retiro de Cable bypass a Nivel de piso,Nota: no existen cruces con lineas de terceros Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J3 con	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116612	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCION DE CORROSION: INSPECCION COMPLETA DE ESTRUCTURA DESDE 197 a 223.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras, INSPECCION DE CORROSION : INSPECCION COMPLETA DE ESTRUCTURA DESDE 197 a 223. (La inspección no considera las crucetas y escalines del circuito N°2) ,,INSPECCION DE CORROSION : INSPECCION COMPLETA DE ESTRUCTURA DESDE E224 a E243. (La inspección no considera las crucetas y escalines de los circuitos N°1 y 2) Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116611	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCION DE CORROSION: INSPECCION COMPLETA DE ESTRUCTURA DESDE 197 a 223.	Bajo	Actividades: Inspección y medición de corrosión en estructuras, INSPECCION DE CORROSION : INSPECCION COMPLETA DE ESTRUCTURA DESDE 197 a 223. (La inspección no considera las crucetas y escalines del circuito N°2) ,,INSPECCION DE CORROSION : INSPECCION COMPLETA DE ESTRUCTURA DESDE E224 a E243. (La inspección no considera las crucetas y escalines de los circuitos N°1 y 2) Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116557	Linea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 220 kV Punta Colorada - Parque eólico San Juan con instalación energizada	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad	SE San Juan: interruptor 52J1 cuenta con reconexión automática deshabilitada SE Punta Colorada: interruptor 52J13 y 52J14 cuentan con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116519	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Paine - Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de S/E Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116516	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLOA NUEVA - FUENTECILLA 66 KV [En_Revision]	4277	MALLOA NUEVA - EST. 195A 66 KV C1 [En_Revision]	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento preventivo en puestas a tierra de estructuras en L66kV Malloa-La Fuentecilla	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 52B2 de SE Malloa y 52B1 de SE La Fuentecilla (STS) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2022116277	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116276	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116263	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	Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de peinetas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022116089	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: SE Cerro Colorado NR 52HL; SE Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado y las condiciones de No Reconectar interruptores: SE Cerro Colorado NR 52HL; SE Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2.	A solicitud de ENGIE se realizarán trabajos de Lavado de Aislación en la línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado, MPB. No Reconectar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52HL; SE Pozo Almonte NR 52H3; NR 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2023000034	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 los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 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			09-01-23 08:00
2022115820	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 aislacion Linea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar Interruptores 52J9 - 52J10. SE Guacolda: No Reconectar Interruptores 52J3 - 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115826	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1661	ESPERANZA – RIO ACONCAGUA 110KV	3978 4138	ESPERANZA – E-225B 110KV C2 ESPERANZA – EST. 225B 110 kV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en Cercanía al Circuito 110 kV N°2 Esperanza - Rio Aconcagua por Limpieza manual de aislación en Circuito 110 kV N°1 Esperanza - Rio Aconcagua.	Riesgo de operación de circuito por cercanía en los trabajos.	Frente a una operación fortuita, el operador se contactará con el CEN para normalización de la instalación. Relacionado con SD: 2022115817.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115817	Linea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	1661	ESPERANZA – RIO ACONCAGUA 110KV	3979 4139	ESPERANZA – E-225B 110KV C1 ESPERANZA – EST. 225B 110 kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Limpieza manual de aislación en Circuito 110 kV N°1 Esperanza - Rio Aconcagua.	Sin riesgos para el sistema, circuito desconectado.	Mantenimiento Preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115788	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 aislacion Linea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar Interruptores 52J5 - 52J6. SE Guacolda: No Reconectar Interruptores 52J1 - 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115773	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión según SODI 240 (aviso SD 2022115569) por Lavado de aislación de S/E Chañaral.	Bajo	Actividad: A solicitud de CGE Transmisión según SODI 240 (aviso SD 2022115569) por Lavado de aislación de S/E Chañaral. Restricciones: Subestación Salado, No Reconectar 52E1 Instalaciones en Riesgo: L 023kV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2022115694	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			09-01-23 08:00
2022115374	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 66kV 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 Interruptores asociados a la Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115295	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	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 Itahue-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115294	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 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 Itahue-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115162	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022114671	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2022114670	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZUCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 162 a 240A,LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS PENDIENTE N° 21 a 24, 61 a 63, 148 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 52J1 con bloqueo a la	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022114655	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación tramo de estructuras N°491 a 524.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación tramo de estructuras N°491 a 524. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022114654	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR – MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación tramo de estructuras N°491 a 524.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación tramo de estructuras N°491 a 524. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022114631	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2022114630	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilos, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022111312	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 – EST. 296 220KV C2 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 – EST. 296 220KV C1 EST. 296 – COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN DE LÍNEA 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI CIRCUITOS N°1 Y 2.	DESCARGA ELÉCTRICA POR LAVADO DE AISLACIÓN	SE REQUIERE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DESHABILITADA EN AMBOS EXTREMOS DE LAS LINEAS A INTERVENIR. S/E LAGUNAS 52J3: Reconexión deshabilitada. S/E LAGUNAS 52J4: Reconexión deshabilitada. S/E COLLAHUASI 52JL1: Reconexión deshabilitada. S/E COLLAHUASI 52JL2: Reconexión deshabilitada. Los lavados de líneas se realizarán de manera alternada, un circuito a las vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 08:00
2022115640	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			09-01-23 08:00
2022115364	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 66kV 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			09-01-23 08:00
2023000442	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3022 3023 3024 3025 3994 3995 3996 3997 3998 4390 4391	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 150 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1 ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1 ANDALICAN – EST. 129 66KV C1 [En_Revision] EST. 129 – EST. 150 66KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del tramo Andalicán-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NUP 1190 Aumento de Capacidad de Línea Tap Lota-Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalicán-Horcones N°2 a través de barra 66 kV de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 07:00
2023000376	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos por contaminación normal con camión lavador desde Est 375 a 389B; Est 22 a 25 y 42, 45.	Riesgos: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordeles (mensajero, mangueras y cuerdas de vida), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los paños K2, K3, K5, K6, en SCUM, paños K8, K9, K11, K12, en SNCA, esto para realizar trabajos de lavado de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 07:00
2023000485	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	REGULADORA RAPEL - LAS ARAÑAS 66KV	616	TAP OFF NIHUE - LAS ARANAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras modificaciones de LLTT concesión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a NUP-3471. SODI-172-2022 linea actualmente se encuentra conectada en vacio.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 07:00
2023000443	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 92 66KV C2 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a la linea Andalicán-Horcones N°2 sobre linea Andalicán-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 2022112201.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Andalicán y 52B3 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2023000258	Linea	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1689	CENTRAL CERRO TIGRE - TIGRE 220KV	4057	CENTRAL CERRO TIGRE - EST. 9B 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de línea 220kV Cerro Tigre - Tigre. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Tigre. No reconectar 52JT1 en S/E Central Cerro Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de línea 220kV Cerro Tigre - Tigre. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 en S/E Tigre. No reconectar 52JT1 en S/E Central Cerro Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 07:00
2023001046	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	990	CHUQUICAMATA - 10 100KV	1826	CHUQUICAMATA - 10 100KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores mecanizados en torres	Riesgo bajo, se consideran todas la medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: SE 10 Abierto 52H10 - SE Chuquicamata Abierto 52H10	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 07:00
2023001005	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1053	CHACAYA - CRUCERO 220KV	1953	CHACAYA - CRUCERO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores a distancia	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a procedimiento de trabajo	Condiciones requeridas: No reconectar SE Crucero 52J6 y SE Chacaya 52J3	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 06:30
2023000597	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Externo	Programada	56	VENTANAS - QUINTERO 110KV	163	VENTANAS - QUINTERO 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de cambio de pernos en separadores de barras doble conductor, a solicitud de AES CHILE. Coordina con SD 2023000115. En S/E Ventanas, para la LT 110 kV Ventanas-Quintero, requiere apertura y bloqueo desconectador [89H5] asociado a la barra 110 kV 2B paño H5	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran trabajos de cambio de pernos en separadores de barras doble conductor, a solicitud de AES CHILE. Coordina con SD 2023000115. En S/E Ventanas, para la LT 110 kV Ventanas-Quintero, requiere apertura y bloqueo desconectador [89H5] asociado a la barra 110 kV 2B paño H5	No tiene consumo afectado		ninguno			09-01-23 06:00
2022115728	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV	1210 1211 1212 4328	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66kV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66kV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66kV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66kV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 846 por traslado de línea 66 kV Charrúa - Chillán a nuevo trazado E1 a E2, se solicita desconexión de tramo línea 66 kV Charrúa - Tap Santa Clara. Se realizará previamente un cambio de alimentación a las SSEE Los Tilos y Tap Tres Esquinas en coordinación con las empresas involucradas las cuales quedarán tomadas desde Chillán para luego desconectar la línea.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Maniobra de desconexión y normalización del tramo LT66kV Charrúa-Sta. Clara requiere microcorte a los consumos de SS/EE Tap Los Tilos y Tap Tres Esquinas (Coordinado con Copelec) en los siguientes horarios: Microcorte por desconexión 06:30-06:33 hrs Microcorte por normalización 20:30-20:33 hrs .	No tiene consumo afectado		ninguno			08-01-23 08:00
2022117731	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1 CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST. 137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se Reemplazara PPM (Placa Peligro de Muerte) y Placa Numeración de todos los postes y estructuras pertenecientes a la LT 220 KV Charrúa - Celulosa Pacífico. Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interruptores: S/E Charrúa 52J10; S/E Planta Laja 52JL1; S/E SFE 52JT; S/E Planta Santa fe 52JL2 y 52 JL1; S/E PRV 52JL3 y 52JL4; S/E Planta Pacífico 52JL2.	Riesgo bajo, se tomaran toas las medidas de control correspondiente.	Se Reemplazara PPM (Placa Peligro de Muerte) y Placa Numeración de todos los postes y estructuras pertenecientes a la LT 220 KV Charrúa - Celulosa Pacífico. Se considera el Bloqueo a la Reconexión de las interruptores: S/E Charrúa 52J10; S/E Planta Laja 52JL1; S/E SFE 52JT; S/E Planta Santa fe 52JL2 y 52 JL1; S/E PRV 52JL3 y 52JL4; S/E Planta Pacífico 52JL2.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-01-23 08:00
2023000380	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN ANDINA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	927	TAP EL LLANO - SAG 220KV	28 29 30 31	TAP EL LLANO - TERMINAL DE MUFA PONIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA PONIENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desenergizacion de LT 220 kV Tramo El Llano - Sag, por probabilidad de descargas atmosféricas en la zona.	Riesgo alto, por probabilidad de descargas atmosféricas que pueden dañar equipos e	Abrir ambos extremos 52J2 en S/E Sag y 52J1 en S/E El Llano.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 14:00
2022116781	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	820	CENTRAL SAN PEDRO DE DALCAHUE - CHILOE 110KV	1607	SAN PEDRO - CHILOE 110KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 110 kV Central San Pedro de Dalcahue - Chiloé por faenas de roce y tala de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV.	Riesgo controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 kV energizada	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral 08:30 a 17:30 hrs. (PT 2022-07344 registro interno STS). Faena coordinada con ALBA SA.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-01-23 08:30
2022116293	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconectador semi-pantógrafo 89K3-4 (NUP 1530).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Excavaciones y reforzamiento de fundaciones de desconectador semi-pantógrafo 89K3-4 (NUP 1530). Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-22 08:00
2022115885	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-Z 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalacion de Portal de Proteccion y Canaletas de Hormigon bajo la linea entre estructuras N° 062 - 063	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SE NUEVA ZALDIVAR: No reconectar 52J07L SE OGP1: No reconectar 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-22 08:00
2022115884	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1075	DOMEYKO - OGP1 220KV	1997 1998	DOMEYKO - TORRE V10-Z 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalacion de Portal de Proteccion y Canaletas de Hormigon bajo la linea entre estructuras N° 062 - 063 .	Riesgo bajo el trabajo se realizara con procedimiento.	SE DOMEYKO: No reconectar 52J9. SE OGP1: No reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			29-12-22 08:00
2022112934	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1162	OGP1 - EST.23 69KV	2187 2188 2192	OGP1 - TAP OFF 538 69KV C1 TAP OFF ESTE 6 - TAP OFF 537 69KV C1 TAP OFF 538 - TAP OFF ESTE 6 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido Aéreo de Ferretería y Fibra Óptica por Postación "P24 OGP1" bajo Línea 69kV. Origen: 5300-ER-002. Destino: 0310-ER-500.	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Este 6: No reconectar 52B1. SE Hamburgo: No reconectar 52BT1 y 52BT2. SE OGP1: No reconectar 52BL2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 30-01-2023 14:11:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 277
Total registros Linea: 104

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
2022112896	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1154	ESCONDIDA - 640 69KV	2152 4650 2158	ESCONDIDA - EST.21 69KV C1 EST.21 - EST.23 69KV C1 EST.21 - 640 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido Aéreo de Ferretería y Fibra Optica por Postación "CTO C" bajo Línea 69kV. Origen:0640-ER-310. Destino: 0310-ER-500.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 52B941. SE 640: No Reconectar 52B642, 52B641A y 52B641B. SE Escondida: No reconectar 52B1. SE Laguna Seca: No reconectar 52BL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112861	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1154	ESCONDIDA - 640 69KV	2152 4650 2158	ESCONDIDA - EST.21 69KV C1 EST.21 - EST.23 69KV C1 EST.21 - 640 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Ferretería y tendido Fibra Optica por Postación "Línea 69kV Escondida - 640" desde Poste #12 a S/E 640. Origen: ER-16. Destino: 0640-ER-310.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E 640: No Reconectar 52B642 y 52B641B. S/E Escondida: No reconectar 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112899	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1156	940 - LAGUNA SECA 69KV	2167 2168 2169 2170 2155 4651 2160 2185	TAP OFF 404 - 404 69KV C1 940 -TAP OFF 404 69KV C1 TAP OFF 404 - TAP OFF 405 69KV C1 TAP OFF 405 - 405 69KV C1 TAP OFF PUNTA NEGRA - PUNTA NEGRA 69KV C1 TAP OFF PUNTA NEGRA - HAMBURGO NORTE 69KV C1 TAP OFF 405 - LAGUNA SECA 69KV C1 940 - TAP OFF PUNTA NEGRA 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido Aéreo de Ferretería y Fibra Optica por Postación "CTO C" bajo Línea 69kV. Origen:0640-ER-310. Destino: 0310-ER-500.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 52B941. SE 640: No Reconectar 52B642, 52B641A y 52B641B. SE Escondida: No reconectar 52B1. SE Laguna Seca: No reconectar 52BL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112897	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 69KV	2171 2161 2162 2163 2164 2165 2166	TAP OFF 403 - 940 69KV C1 TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 360 - 360 69KV C1 TAP OFF 401 - 401 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 403 69KV C1 TAP OFF 403 - 403 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido Aéreo de Ferretería y Fibra Optica por Postación "CTO C" bajo Línea 69kV. Origen:0640-ER-310. Destino: 0310-ER-500.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 52B941. SE 640: No Reconectar 52B642, 52B641A y 52B641B. SE Escondida: No reconectar 52B1. SE Laguna Seca: No reconectar 52BL3.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112857	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2172 2173 2174 2175 2176 2177	LAGUNA SECA – TAP OFF 415 69KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 416 69KV C1 TAP OFF 415 - 415 69KV C1 TAP OFF 416 - TAP OFF 418 69KV C1 TAP OFF 416 - 416 69KV C1 TAP OFF 418 - 418 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido Aéreo de Ferretería y Fibra Óptica por Postación "CTO R" bajo Línea 69kV. Origen: 0630-ER-2635. Destino: 0310-ER-500.	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Laguna Seca: No reconectar 52BL4. SE 418: No reconectar 52B634. SE 416: No reconectar 52B632. SE 415: No reconectar 52B631.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022112856	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1155	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV	2159	ESTE 6 - HAMBURGO 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido Aéreo de Ferretería y Fibra Óptica por Postación "P24 OGP1" bajo Línea 69kV. Origen: S300-ER-002. Destino: 0310-ER-500.	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Este 6: No reconectar 52B1. SE Hamburgo: No reconectar 52BT1 y 52BT2. SE OGP1: No reconectar 52BL2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-22 08:00
2022111233	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV [EN_REVISION]	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 [En_Revisión] EST. 162 – EST. 165 220kV C1 [En_Revisión] EST. 165 – EST. 255 220kV C1 [En_Revisión] EST. 255 – EST. 345 220kV C1 [En_Revisión] EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1 [En_Revisión]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Maniobras de tapado,recomposición de plataforma, termofusionado e inserción de liner de protección Cañería CT5 entre la Torre T-6 a Torre A-324 y Torre B-330;que se encuentra en las Progresivas PK 104+700 al Pk 2+800 de la plataforma del Pipeline	-Instalación en Riesgo: Línea Lagunas Puquios de 220 kV -Duración del riesgo: mientras se estén realizando actividades en área de servidumbre de la línea. -Nivel de riesgo bajo.	No reconectar 52J1 en SSEE Puquios y 52J13 en SSEE Lagunas	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-22 08:00
2022097365	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			07-11-22 06:00
2022094825	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			28-10-22 08:30
2022062639	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1265	ESCONDIDA - MONTURAQUI 69KV	2151 2182	ESCONDIDA - NEURARA 69KV C1 NEURARA - MONTURAQUI 69KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mejoramiento y confección de caminos cercanos a línea 69 kV Escondida-Monturaqui	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: 52B2, 52B3 de S/E Escondida; 52B1 de S/E Escondida Norte, 52BL1 de S/E Monturaqui, 52BT1 de S/E Tap Off 003.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-07-22 08:00
2018039135	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-07-18 07:00
2017024760	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones			Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 2x110 kV. Entre las torres N°199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 52H3 ; 52H4 y en SE Cerro Navia 52H3 ; 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-06-17 08:00

ANEXO Nº 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-01-2023 11:03

Finalizado

Número:

2023000144

Solicitante:

Efraín Delgado Currín

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CHARRUA - LUCERO 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1
Nombre : CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : Extensión de microcorte debido perdida comunicación con personal local encargada de la maniobra.

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13

Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP TRES ESQUINAS – EST 788B 66KV C1
Nombre : TAP TRES ESQUINAS – EST 788B 66KV C1
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 788B - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : EST. 788B - LUCERO 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1
Nombre : TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1
Nombre : EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN_REVISION]
Nombre : LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1
Nombre : LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1
Fecha Perturbacion : 09-01-2023 07:07
Fecha Normaliza : 09-01-2023 07:13
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Bulnes
Pemuco
San Ignacio

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Desconectadores
-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor
-Operación de los interruptores: No cierra cuando se le manda cerrar

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Extensión de microcorte de línea 66KV Charrúa – Lucero, durante maniobras de normalización, según SD 2022115728. Afectando los consumos de SS/EE Tres Esquinas y Los Tilo de COPOLEC.
-Acciones Inmediatas: Recuperación en coordinación con STS y personal en terreno.
-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

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 8.53 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 23597

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-01-2023 07:07

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-01-2023 07:13

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-01-2023 07:13

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
ANEXO III PROBATORIOS SODI 846.pdf (/informe_fallas/download_file/63bd6221ad651f712ef851a3/ANEXO III PROBATORIOS SODI 846.pdf)	23/01/2023 08:46:43
IF 144_ B6 SE Charrúa_LT Charrúa-LUCERO_ 9.01.23-VF.pdf (/informe_fallas/download_file/63bd6221ad651f712ef851a3/IF 144_ B6 SE Charrúa_LT Charrúa-LUCERO_ 9.01.23-VF.pdf)	23/01/2023 08:46:43
IF 2023000144 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/63bd6221ad651f712ef851a3/IF 2023000144 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf)	23/01/2023 08:46:43

Archivo	Fecha Subida
IF 2023000144 ANEXO II INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/63bd6221ad651f712ef851a3/IF 2023000144 ANEXO II INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	23/01/2023 08:46:43

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: **09 de enero 2023**
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**09 de enero de 2023**
Hora	07:06

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.
1539, LT 66kV Charrúa-Lucero.

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

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
1539, LT 66kV Charrúa-Lucero.

1.3. Causa origen de la falla:

A las 07:06hrs. del lunes 09 de enero de 2023, se estaba realizando microcorte a la LT 66 kV Charrúa-Lucero, por problemas de intermitencia de la comunicación SCADA presente a la hora del microcorte, no se logró cerrar de forma remota desconectador 89B1 de Tap Santa Clara, por lo cual se coordina con personal contratista presente en el terreno que realiza la maniobra en forma local.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Interna.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: **09 de enero 2023**
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico *	OPE1	Trabajo en instalaciones (Maniobras posteriores)
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8410, Pemuco

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8415, Ránquil

1.8. Reiteración.

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

4

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

0

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

IF Nº	Fecha falla	Hora Falla	Código Falla
105 / 2020	15/01/2020	14:36	ARB2
325 / 2021	31/01/2021	17:12	OPE18
2357/2021	21/08/2021	14:11	OPE18
3038/2021	02/11/2021	12:44	ARB2

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: **09 de enero 2023**
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

1.9 Datos empresa propietaria instalación operada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago.

INSTALACIONES AFECTADAS

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Tres Esquinas	Barra 66kV	07:06	07:10
Los Tilos	Barra 66kV	07:06	07:10

2. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

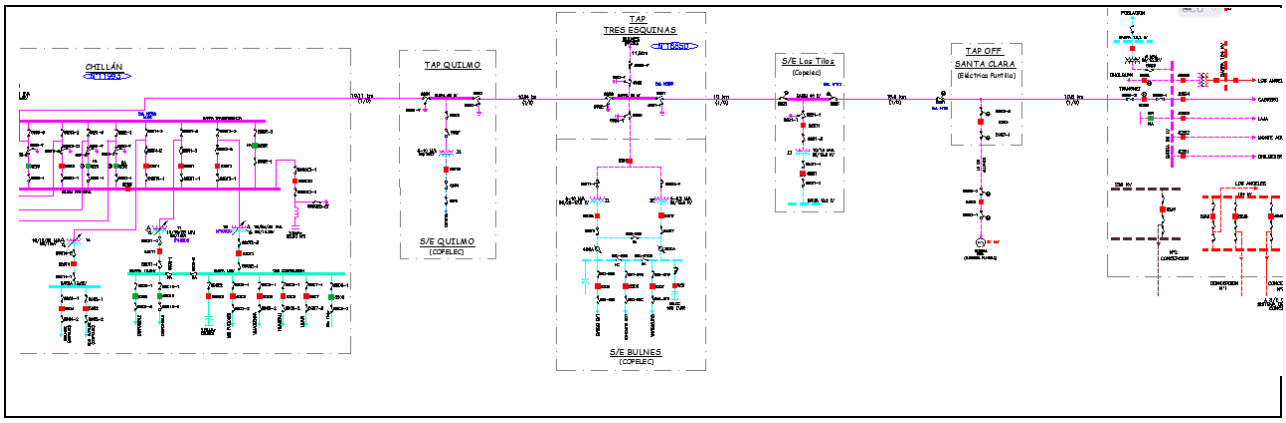


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de la LT Charrúa-Chillán.

3. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: **09 de enero 2023**
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

4. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador/ Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Tres Esquinas	Barra 66kV	5,20	07:06	07:13	Consumos de COPELEC.
Los Tilos	Barra 66kV	3,33	07:06	07:13	Consumos de COPELEC.
	TOTAL (MW)	**8,53**			

ENS= 0,995 MWH (horario de extensión de micro corte)

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: **09 de enero 2023**
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

5. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Lucero	Apertura para micro corte del interruptor 52B1 de propiedad de STS. Extensión de micro corte de línea 66KV Charrúa – Lucero, durante maniobras de normalización, según SD 2022115728. Afectando los consumos de SS/EE Tres Esquinas y Los Tilos, de propiedad de COPELEC.	07:06
Maniobras de recuperación de consumos		
Lucero (STS)	Cierre manual del interruptor 52B1 de propiedad de STS.	07:13

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: **09 de enero 2023**
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN	OBSERVACIONES
Charrúa paño B6	52B6	07:06	-	-	Sin protecciones operadas

- **<u>Ajustes de protección SE Charrúa 52B6</u>**

INTERRUPTOR LÍNEA A CHILLÁN

Razón de TTPP = 600:1
Razón de TTCC = 400/5

RELE SEL 311C PROTECCIÓN (grupo 1) 21 / 21N, 67N, 79, 50/50N
(Ajustes para topología Normal)

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho
Ajustes de línea

Impedancia Secuencia positiva de la línea: Z1MAG	4,33 Ωsecundarios
Angulo impedancia secuencia positiva de la línea: Z1ANG	51,88°
Impedancia secuencia cero de la línea: Z0MAG	12,45 Ωsecundarios
Angulo de impedancia secuencia cero de la línea, Z0ANG	71,32°
Largo de línea	56,8 Km.

Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	:	1,95 Ωsecundarios	→	0 ciclos
Alcance 2º zona	:	3,16 Ω secundarios	→	20 ciclos
Alcance 3º zona	:	4,87 Ωsecundarios	→	60 ciclos
Alcance 4º zona	:	OFF	→	-

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 OFF.

Ajustes protección de distancia para fallas de fase a tierra: Unidad Mho
Relé: SEL-311C

Alcance 1º zona	:	1,95 Ωsecundarios	→	0 ciclos
Alcance 2º zona	:	3,16 Ω secundarios	→	20 ciclos
Alcance 3º zona	:	4,87 Ωsecundarios	→	60 ciclos

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: **09 de enero 2023**
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

Alcance 4º zona	:	OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 OFF.

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:
Relé: SEL-311C

XG1	:	1,95 Ωsec	0 ciclos	RG1	:	3,9 Ω sec
XG2	:	3,16 Ω sec	20 ciclos	RG2	:	3,16 Ω sec
XG3	:	4,87 Ω sec	60 ciclos	RG3	:	9,74 Ω sec
XG4	:	OFF Ω sec		RG4	:	OFF Ω sec

Protección de Direccional de Sobrecorriente Residual, 67N
Relé: SEL-311C

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	400/5	400/5
Relé	SEL 311C	SEL 311C
Pick up	-	0.75
Curva	-	U3
Lever	-	4.8

(*) Ajuste utilizado solo para la función SOTF.

Reconexión, 79
Relé: SEL-311C

Reconexiones	01
Tiempo para reconexión	10 s.
Tiempo para lockout	60 s.
Condiciones para 79RI	TRIP

FUNCIÓN INSTANTANEA
Relé: SEL-311C

Habilitada para TRIP	Instantánea de Fase	Instantánea Residual
1	20,97	-
2	-	-
3	-	7,37
4	-	-

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: **09 de enero 2023**
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

Nota: El horario en los relés corresponde al estándar UTC

52 B6 SE CHARRÚA

Correctamente no hay protecciones operadas en el 52B6 de S/E Charrúa.

6. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

7. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

8. CONCLUSIONES

De acuerdo con los antecedentes presentados, correctamente no hay protecciones operadas en el 52B6 de S/E Charrúa.

9. ANÁLISIS CONJUNTO

A las 07:06hrs. del lunes 09 de enero de 2023, se estaba realizando microcorte a la LT 66 kV Charrúa-Lucero, por problemas de intermitencia de la comunicación SCADA presente a la hora del microcorte, no se logró cerrar el desconectador 89B1 de Tap Santa Clara, por lo cual se coordina con personal contratista presente en el terreno que realiza la maniobra en forma local.

A las 07:13 hrs. Se recupera los consumos afectados y queda normalizada la topología de la LT Charrúa-Chillán.

INFORME (s) CDEC Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: **09 de enero 2023**
INSTALACIÓN (ES) LT CHARRÚA - LUCERO 66KV	

I. ANEXOS I. AJUSTES DE PROTECCIONES

II. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

III. ANEXO III. PROBATORIOS.

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2023000144**	FECHA DE FALLA: 09 de enero de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Charrúa-Lucero	

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

1.1. SE Charrúa – Paño B61.
Relé Marca Schweitzer Modelo SEL-311C

Group 1
Group Settings:
RID =LT 66 KV CHARRUA-CHILLAN TID =S.E. CHARRUA
CTR = 80
CTRP = 80 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
APP = 311C
Z1MAG = 4.33 Z1ANG = 51.88
Z0MAG = 12.45 Z0ANG = 71.32 LL = 56.80
E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3
E50P = 2 E50G = 3 E50Q = N
E51P = N E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 1 ELAT = 1 EDP = 10
EDEM = THM EADVS = N
Z1P = 1.95 Z2P = 3.16 Z3P = 4.87
50PP1 = 4.84
Z1MG = 1.95 Z2MG = 3.16 Z3MG = 4.87
XG1 = 1.95 XG2 = 3.16 XG3 = 4.87
RG1 = 3.90 RG2 = 6.32 RG3 = 9.74
50L1 = 3.70
50GZ1 = 3.70
k0M1 = 0.730 k0A1 = 26.90
Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00 Z3PD = 60.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00 Z3GD = 60.00
Z1D = 0.00 Z2D = 20.00 Z3D = 60.00
50P1P = 20.97 50P2P = 6.25
67P1D = 0.00 67P2D = 15000.00
50G1P = 2.08 50G2P = 0.75 50G3P = 7.37
67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 0.00
51GP = 0.75 51GC = U3 51GTD = 8.00 51GRS = N
DIR3 = F DIR4 = F
ORDER = QVI
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 25.00 CFD = 50.00 3POD = 0.00
OPO = 52 50LP = 0.25

```
SV1PU = 10.00     SV1DO = 5.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR    =51GT + M1PT + M2PT + M3PT + Z1GT + Z2GT + Z3GT + 51GT * LOP + Z1T
      + Z2T + Z3T + LOP * (50P1 + 50G3)
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1 + 50G2
DTT   =0
ULTR  =!(52A + 50L + 50P1 + 51GT + 50G2 + Z1T + Z2T + Z3T + M1PT + M2PT
      + M3PT)
52A   =IN101
CL    =CC
ULCL  =TRIP + 52A
79RI  =TRIP
79RIS =IN102 * !IN103
79DTL =OC + SOTFT
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1  =0
RST1  =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67G1TC=32GF
67G2TC=1
67G3TC=1
51GTC =32GF
SV1   =(50P2 + 50G2) * (TRIP + SV1) * !3PO
OUT101=TRIP
OUT102=0
OUT103=CLOSE * IN102 * !IN103
OUT104=51GT
OUT105=M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT
OUT106=SG2
OUT107=51GT
OUT201=SV1T
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0
```

OUT211=0
OUT212=0
DP1 =52A
DP2 =IN102 * !IN103
DP3 =IN102
DP4 =!IN103
DP5 =1
DP6 =1
DP7 =1
DP8 =SG2
DP9 =0
DP10 =0
SS1 =!IN104
SS2 =IN104
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/TRIP + /CLOSE * 79CY + /LOP + /SOTFT
FAULT =M1P + M2P + M3P + Z1G + Z2G + Z3G + 51G + 51P
BSYNCH=0
CLMON =0
E32IV =1
Global Settings:
TGR = 1800.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 2
LER = 60 PRE = 30 DCLOP = 130.00 DCHIP = 142.00
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
EPMU = N

I. ANEXO III. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 10-11-2021
EMPRESA: CGE

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPE1: Trabajo en Instalaciones (Maniobras posteriores).
INSTALACION_ID	Red AT
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 66kV Charrúa-Lucero
PUNTO DE FALLA N°	Falla comunicación SCDA 89B1 Tap Santa Clara
DISPOSITIVO OPERADO	52B6 de SE Charrúa
COMUNAS AFECTADAS	8415, Ránquil
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	1159 (clientes CGE)
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	09/01/2023, 07:06 HRS
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	09/01/2023, 07:13 HRS

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 07:06hrs. del lunes 09 de enero de 2023, se estaba realizando microcorte a la LT 66 kV Charrúa-Lucero, por problemas de intermitencia de la comunicación SCADA presente a la hora del microcorte, no se logró cerrar el desconectador 89B1 de Tap Santa Clara, por lo cual se coordina con personal contratista presente en el terreno que realiza la maniobra en forma local.

A las 07:13 hrs. Se recupera los consumos afectados y queda normalizada la topología de la LT Charrúa-Chillán.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No hay forma de evitar la ocurrencia de este tipo de evento.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

NA

SD 2022115728

SOLICITUD DE DESCONEXIÓN E INTERVENCIÓN INTEREMPRESAS (SODI)

1. ANTECEDENTES DE LA SOLICITUD

N° CDEC:

1.1 EMPRESA SOLICITANTE:	TRANSELEC S.A.			1.2 EMPRESA QUE ACEPTA:	CGE MAULE
1.3 SODI N°	846	Fecha:	22-12-2022	1.4 SODI relacionada N°	Fecha:
1.5 Solicitada por:	CARLOS ALARCÓN M.	Cargo:	JEFE CRO BIO BIO		
1.6 Instalación a intervenir:	Línea 66 Kv. Charrúa - Chillan DESCONEXIÓN tramo Charrúa - Tap Santa clara.				
1.7 Instalación con restricción:					
1.8 Trabajo por realizar:	En S/E Charrúa: Traslado de línea 66 kV Charrúa – Chillán a nuevo trazado E1 a E2 con desconexión Tramo Línea 66 kV Charrúa Tap Santa Clara.				

1.9 Período aproximado	Inicio					Término					
	Día:	Domingo	Fecha:	08-01-2023	Hora:	8:00	Día:	Domingo	Fecha :	08-01-2022	Hora:	20:00

Proceso de vigencia y cancelación de la SODI		Lugar	Nombre	Cargo	Teléfonos
1.10	Encargado de Maniobras	CNOT Sur	Operador de Turno	Operador CNOT	2-24677370
	Ejecutor de Maniobras	S/E CHILLAN	Operador de turno	Operador CGE	
	Ejecutor de Maniobras	S/E Charrúa	Operador de turno	Operador CGE	
1.11 Solicitará la vigencia y cancelación de la SODI:			Operador de Turno	Operador CNOT	2-24677370

2. INMOVILIZACIONES / BLOQUEOS SOLICITADOS

Aquí (x) En anexo ( )

N°	Lugar	Condiciones Requeridas	Señalización
2.1	S/E Charrúa	Interruptor 52B6 ABIERTO y BLOQUEADO	TARJETA
2.2	S/E Charrúa	Desconectadores 89B6-1 y 89B6-2 ABIERTOS y BLOQUEADOS	TARJETA
2.3	S/E Tap Santa Clara	Desconectador 89B1 ABIERTO y BLOQUEADO	TARJETA
2.4			
2.5			
2.6			

FIRMAS	Empresa solicitante TRANSELEC S.A.	Empresa que acepta CGE MAULE
Nombre representante	Carlos Alarcón M calarcon@transelec.cl	Sergio Briones Bonhallet
Firma	P.O. Guillermo Jerez Cruces	

CGE S.A. JEFE CENTRO DE OPERACION TRANSMISION

3. MANIOBRAS DE DESCONEXIÓN

Aquí ( ) En anexo ( )

N°	Lugar	Maniobra	Señalización		Confirmación Ejecución
3.1		Según procedimiento de CGE			
3.2					
3.3					
3.4					
3.5					
3.6					

4. MANIOBRAS DE CONEXIÓN

Aquí ( ) En anexo ( )

4.1		Según procedimiento de CGE			
4.2					
4.3					
4.4					
4.5					
4.6					

Confirmación Ejecución

5. VIGENCIA:						
	5.1 Solicitada a las:		horas del:		por el señor:	
	5.2	Quedó en vigencia a las		horas habiéndose ejecutado las maniobras de desconexión indicadas en punto 3		
		El aviso de maniobras ejecutadas la dio el señor:				

6. CANCELACIÓN:						
	Se dio el aviso del término de los trabajos y conformidad para normalizar la instalación					
	6.1 Solicitada a las:		horas del:		por el señor:	
	6.2 El aviso de término de trabajos lo recibió el señor:					
	6.3 La instalación quedó normalizada a la		horas, habiéndose ejecutado las maniobras de conexión indicadas en punto 4			

7. OBSERVACIONES:	

R-MO-4.5.01 mod. 0 (07.12.06)