

## Estudio para análisis de falla EAF 473/2023

### “Falla en línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta”

Fecha de Emisión: 22-11-2023

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

##### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/11/2023
Hora	04:37
Consumos desconectados (MW)	5.60
Demanda previa del sistema (MW)	8260.0
Porcentaje de desconexión	0.068 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta, tramo 33 kV Tap Off E.B. Algorta N°1 - Tap Off E.B. Algorta N°2 / LT150CI2TR04----L106
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	33 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Algorta Norte S.A.
RUT	76.000.957-1
Representante Legal	Juan José Besa
Dirección	Los Militares 5890, Piso 5, Las Condes.

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta, tramo 33 kV Tap Off E.B. Algorta N°1 - Tap Off E.B. Algorta N°2 / LT150CI2TR04----L106
Propietario elemento fallado	Algorta Norte S.A.
RUT	76.000.957-1
Representante Legal	Juan José Besa
Dirección	Los Militares 5890, Piso 5, Las Condes.

### d.1 Origen y causa de la falla

Descarga eléctrica a tierra ocurrida en la línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta, causada por corte de conductor de la fase B, en su estructura N°289. Al respecto, la empresa señala que *"las causas probables establecidas se deben a la fatiga del material, producida por corrosión por sulfatación y precipitada por los factores ambientales presentes ese día como alta humedad y espesa niebla. Por otra parte, los vientos presentes ese día contribuyeron al corte mecánico del conductor"*.

### d.2 Fenómeno Físico:

OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.

### d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: esta instalación ha sido afectada una vez por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 303-2023).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se ha producido una falla en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 303_2023	Falla en línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta	19-07-23	04:26	Algorta Norte S.A indica que reemplazó tres aisladores en la estructura N°179 de la línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta.	Algorta Norte S.A indica que implementará inspección térmica periódica de la línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: se han producido 5 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 376-2022, EAF 264-2023, EAF 265-2023, EAF 303-2023 y EAF 363-2023).

### d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta, la cual posee tres tramos, con un largo total de 27.9 km y una fecha de puesta en servicio el año 2011, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa Algorta Norte S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

### f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural.

### g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso fortuito o fuerza mayor.

Algorta Norte S.A. remite en respaldo a la proposición del origen de la falla los siguientes antecedentes:

- Descripción de las mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde se produce la falla.
- Descripción de las posibles causas que propician el fallo de material.
- Descripción de las posibles causas que expliquen la no detección de la falla de material.
- Registro Fotográfico.
- Año efectivo de puesta en servicio y años efectivos en operación.

#### h. Comuna donde se presenta la falla

2102: Mejillones.

#### i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03/11/2023)	Informe de 5 días (09/11/2023)
Algorta Norte S.A.	01/11/2023	08/11/2023

## 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.
S/E Chacaya	ST Dedicado	Transformador N°4 110/33 kV	04:37	10:33
LT 33 kV Chacaya - Algorta	ST Dedicado	Chacaya - Nodo 0	04:37	10:33
LT 33 kV Chacaya - Algorta	ST Dedicado	Nodo 0 - Tap Off E.B. Algorta N°1	04:37	10:33
LT 33 kV Chacaya - Algorta	ST Dedicado	Tap Off E.B. Algorta N°1 - Tap Off E.B. Algorta N°2	04:37	10:33

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por Algorta Norte S.A.

#### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Tap Off E.C. Algorta	S/E Completa	Mejillones	5.60	0.068	1	04:37	10:33	10:33
S/E Tap Off E.C. Algorta N°1	S/E Completa	Mejillones						
S/E Tap Off E.C. Algorta N°2	S/E Completa	Mejillones						
<b>Total:</b>			<b>5.60 MW</b>	<b>0.068 %</b>	<b>1</b>			

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Algorta Norte S.A.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Tap Off E.C. Algorta	S/E Completa	Algorta Norte	Libre	5.60	5.93	5.93	33.2
S/E Tap Off E.C. Algorta N°1	S/E Completa	Algorta Norte	Libre				
S/E Tap Off E.C. Algorta N°2	S/E Completa	Algorta Norte	Libre				

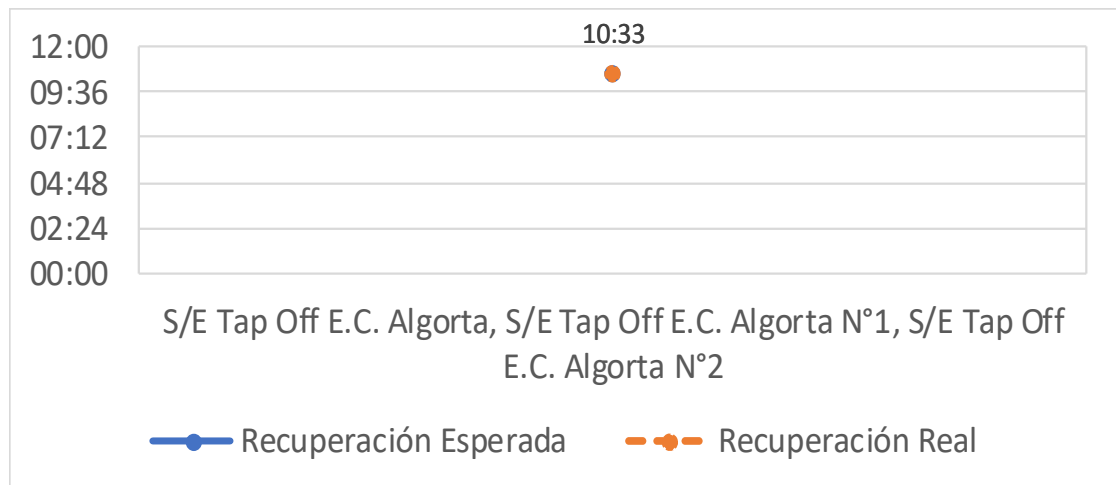
**Clientes Regulados : 0.0 MWh**

**Clientes Libres : 33.2 MWh**

**Total : 33.2 MWh**

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Algorta Norte S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios 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 %	4.48	5.93	0.76
Último 20 %	1.12	5.93	0.19
100 % Total	5.60	5.93	0.94



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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 8260.0 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Angostura (U1), Cipreses (U1), Cipreses (U2), Cipreses (U3), Mejillones (IEM), Norgener (NTO2), Ralco (U1), Ralco (U2), Rapel (U1), Rapel (U2), Rapel (U3), Rapel (U4) y Tocopilla (U16).

##### **Operación Programada**

En Anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de noviembre de 2023.

##### **Operación Real**

En Anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de noviembre de 2023.

##### **Movimiento de centrales e informe diario del CDC**

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 01 de noviembre de 2023.

##### **Mantenimientos**

En Anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de noviembre de 2023.

##### **Estado y configuración previo a la falla**

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

##### **Otros antecedentes relevantes**

Según lo informado por Algorta Norte S.A.:

*"Siendo las 04:37 hrs. se produce desconexión forzada debido a la actuación de la protección sistema 1 de la línea Chacaya - Tap Off E.B. Algorta N°2 33 kV C2. causa: corte de conductor en estructura N°289 fase B, pérdidas de consumos: 5,6 MW."*

*"1).- Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde se produce la falla: Durante los pasados 24 meses se han realizado inspecciones y lavados cuatrimestrales del área."*

*"2).- Informe técnico que explique las causas que propician el fallo de material: Las causas probables establecidas se deben a la fatiga del material, producida por corrosión por sulfatación y precipitada por los factores ambientales presentes ese día como alta humedad y espesa niebla. Por otra parte, los vientos presentes ese día contribuyeron al corte mecánico del conductor."*

*"3).- Informe técnico de las posibles causas que explique la no detección de la falla de material: Las posibles causas de la no detección pueden encontrarse en la escasa diferencia térmica que genero el punto, lo que hacía que no se pudiese distinguir en la termografía."*

##### **Acciones preventivas y/o correctivas**

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

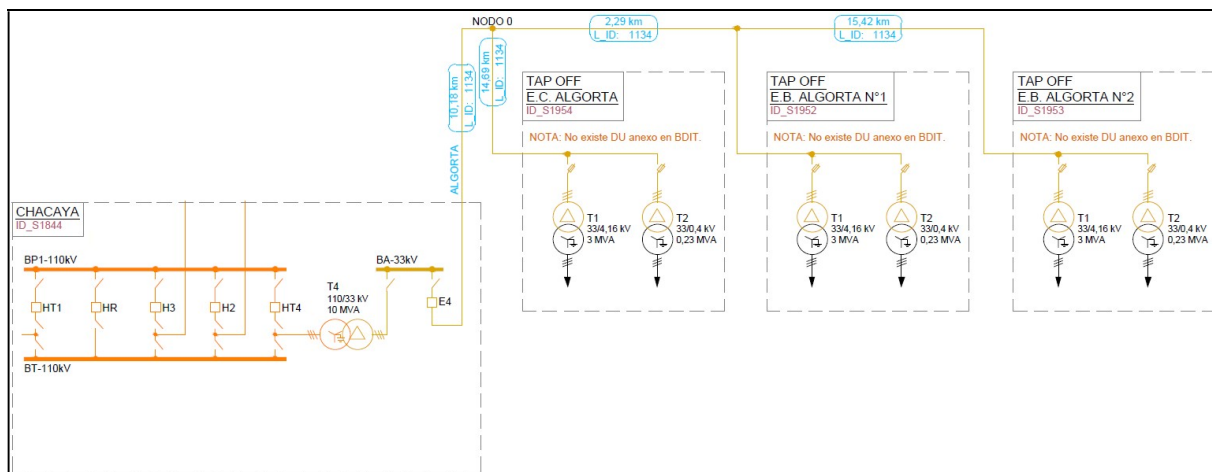
b) Acciones correctivas a corto plazo:

Algorta Norte S.A. señala "Lavado general del área, inspección general de la ferretería eléctrica instalada."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Algorta Norte S.A. señala "N/A"

### 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
04:37	Norte	Apertura automática de los interruptores 52HT4 y 52E4 de S/E Chacaya, asociados a su transformador N°4 110/33 kV y a la línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta, respectivamente, por operación de protección de sobrecorriente residual (51N)

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por Algorta Norte S.A.

## 6. Normalización del servicio

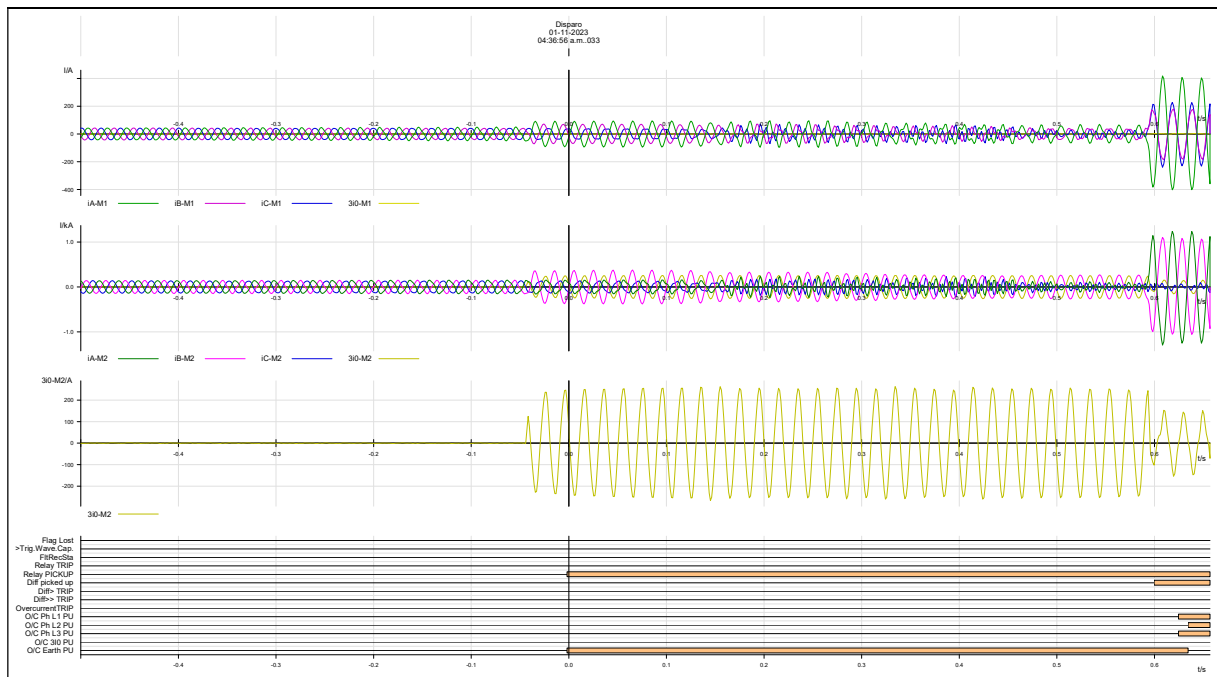
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/11/2023	Algorta Norte	04:38	Se informa al CDC de la desconexión forzada de la línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta y del transformador 110/33 kV
01/11/2023	Algorta Norte	04:41	Personal de Algorta procede a revisar la planta
01/11/2023	Algorta Norte	05:47	Centro de Control de Engie CCTx ENGIE informa al CDC las protecciones operadas
01/11/2023	Algorta Norte	10:25	Centro de Control de Engie informa al CDC la causa de la falla (conductor cortado en estructura N°289 de la línea de 33 kV), la cual ya ha sido reparada por personal Algorta. Se solicita autorización para realizar intento de cierre, el que es autorizado por el CDC
01/11/2023	Algorta Norte	10:33	Se realiza cierre de los interruptores 52HT4 y 52E4 de S/E Chacaya, normalizando las instalaciones afectadas, y la alimentación de los consumos perdidos
01/11/2023	Algorta Norte	18:00	Algorta Norte normaliza la totalidad de los consumos de sus procesos abastecidos desde el transformador N°4 110/33 kV de S/E Chacaya

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Algorta Norte S.A., y (\*) a lo observado en los registros del SITR del Coordinador.

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

Alrededor de las 04:37 horas del día 01 de noviembre de 2023, se registra la apertura de los interruptores 52HT4 y 52E4 de S/E Chacaya, asociados a su transformador N°4 110/33 kV y a la línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta, respectivamente. La apertura de los mencionados interruptores se origina por la operación de protecciones, ante una descarga eléctrica a tierra ocurrida en la mencionada línea de transmisión, causada por corte de conductor de la fase B, en su estructura N°289. En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico de las instalaciones donde ocurrió la descarga eléctrica.

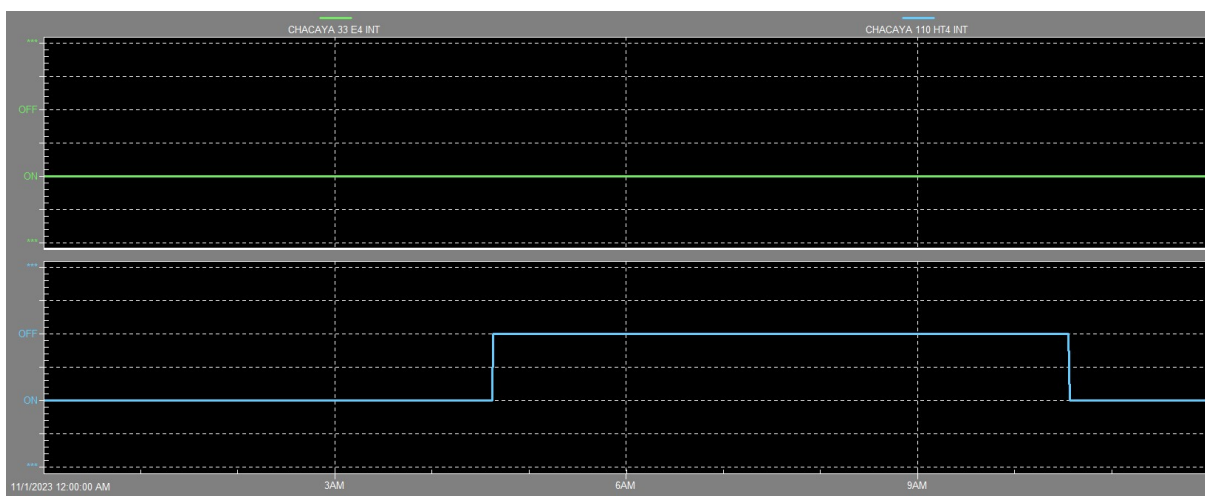
Producto de la descarga eléctrica ocurrida, las protecciones asociadas a los interruptores 52HT4 y 52E4 de S/E Chacaya detectan una falla, cuyos registros provistos se presentan a continuación:



Registro oscilográfico y de señales digitales, transformador N°4 110/33 kV de S/E Chacaya

En la oscilografía anterior se aprecia la presencia de una falla, que en un comienzo presenta una característica monofásica (fase B) en el sistema de 33 kV de la zona, con corriente residual  $3I_0$  en torno a 200 [A] (valor máximo), la que posteriormente evoluciona a una falla de tipo bifásica (A-B) a tierra con corrientes de fallas  $I_A$  e  $I_B$  en torno a 1000 [A], y corriente residual  $3I_0$  en torno a 150 [A] (valores máximos). Esta falla es detectada en un principio por elementos de sobrecorriente residual (en torno a  $t=0$  en el registro oscilográfico), y posteriormente por elementos de sobrecorriente de fase (en torno a  $t=0.6$  en el registro oscilográfico), sin alcanzar a apreciarse el despeje de la falla, ni observarse señales digitales que denoten el cambio del estado de los interruptores 52HT4 y 52E4 de S/E Algorta.

Respecto de lo último, en el siguiente registro se visualiza la señal de cambio de estado del interruptor 52HT4 de S/E Algorta, en el cual se destaca que no se aprecia el cambio de estado del interruptor 52E4.



**Registro Sitr Coordinador, estado de interruptores 52HT y 52E4 de S/E Chacaya**

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

Detalle de la generación programada para el día 01 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 01 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Algorta Norte S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por Algorta Norte 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:

Algorta Norte S.A.

- Estampa horaria del relé de protección del transformador N°4 110/33 kV de S/E Chacaya.

### 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 Algorta Norte S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Faltan antecedentes para pronunciarse respecto del desempeño de la protección de sobrecorriente residual (51N) asociada al transformador N°4 110/33 kV de S/E Chacaya.  
Se presume correcto modo de operación del interruptor 52HT4 de S/E Chacaya.  
Faltan antecedentes para pronunciarse respecto del modo de operación del interruptor 52E4 de S/E Chacaya.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

### 9.5 Desempeño EDAG

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Descarga eléctrica a tierra ocurrida en la línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta, causada por corte de conductor de la fase B, en su estructura N°289. Al respecto, la empresa señala que *"las causas probables establecidas se deben a la fatiga del material, producida por corrosión por sulfatación y precipitada por los factores ambientales presentes ese día como alta humedad y espesa niebla. Por otra parte, los vientos presentes ese día contribuyeron al corte mecánico del conductor"*.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, no es posible establecer si se produjo o no un correcto desempeño de las protecciones del transformador N°4 110/33 kV de S/E Chacaya, que aislaron la falla ocurrida en la línea 33 kV Chacaya - Tap Off Algorta.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 01 de noviembre 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.

### Algorta Norte S.A.:

- Cronograma de trabajo orientado a corregir la estampa horaria del relé de protección del transformador N°4 110/33 kV de S/E Chacaya, cuyo horario difiere del definido en la NTSyCS.
- Registros de eventos del relé de protección del transformador N°4 110/33 kV de S/E Chacaya.
- Cronograma de trabajo orientado a mejorar los registros del relé de protección del transformador N°4 110/33 kV de S/E Chacaya, de forma tal que se pueda visualizar la totalidad del evento de falla, desde su comienzo hasta su despeje, incluyendo en los registros de señales digitales variables de interés faltantes.
- Cronograma de trabajo orientado a revisar la señalización SCADA del interruptor 52E4 de S/E Chacaya, el cual de acuerdo con los registros del SITR del Coordinador, se habría mantenido cerrado (sin cambio de estado) desde la ocurrencia de la falla hasta su normalización.

b) Solicitudes de ampliación de información.

- Por el momento, no se solicita.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de noviembre de 2023

Periodo Desde:

01-11-2023 07-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
miércoles 01 de noviembre 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	179	176	176	179	177	168	169	90	32	32	32	32	33	32	32	32	33	32	33	42	43	143	222	237	231	206	2,729
Costos Encendido/Detención	2	0	3	0	0	0	0	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	29	1	1	3	166	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>181</b>	<b>176</b>	<b>180</b>	<b>179</b>	<b>177</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>99</b>	<b>40</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>253</b>	<b>251</b>	<b>238</b>	<b>232</b>	<b>208</b>	<b>2,895</b>		
Costo Marginal Quillota 220 kv	67.1	66.1	68.6	72.8	68.5	67.2	67.2	52.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	66.9	80.5	133.8	133.8	80.5	43.87		
Pérdidas [MWh]	434	415	399	394	401	398	395	316	167	196	219	238	271	286	291	266	241	235	209	253	299	328	351	358	7,361		
Consumos Propios [MWh]	227	227	220	220	220	220	220	213	198	198	198	198	199	198	198	199	199	199	199	199	215	223	224	223	222	5,060	
Demanda Total [MWh]	8637	8313	8109	7910	7826	7789	7750	7688	7815	8157	8491	8653	8823	8952	8917	8780	8622	8535	8616	8961	9489	9537	9306	8830	204,505		
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9298</b>	<b>8955</b>	<b>8728</b>	<b>8525</b>	<b>8447</b>	<b>8407</b>	<b>8366</b>	<b>8217</b>	<b>8181</b>	<b>8552</b>	<b>8909</b>	<b>9089</b>	<b>9292</b>	<b>9436</b>	<b>9406</b>	<b>9244</b>	<b>9061</b>	<b>8969</b>	<b>9024</b>	<b>9430</b>	<b>10011</b>	<b>10089</b>	<b>9880</b>	<b>9410</b>	<b>216,927</b>		

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
<b>Total</b>	<b>947</b>	<b>897</b>	<b>896</b>	<b>884</b>	<b>879</b>	<b>878</b>	<b>890</b>	<b>872</b>	<b>789</b>	<b>678</b>	<b>682</b>	<b>669</b>	<b>678</b>	<b>687</b>	<b>671</b>	<b>675</b>	<b>672</b>	<b>698</b>	<b>831</b>	<b>853</b>	<b>952</b>	<b>958</b>	<b>963</b>	<b>968</b>	<b>19,566</b>
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	9	9	9	9	138
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
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	2	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	56
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	69
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	23
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	35
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	23	23	23	22	22	22	22	21	20	18	18	18	18	18	19	19	19	20	22	23	23	23	23	23	502
JUNCAL	17	17	16	16	16	16	16	15	15	14	14	14	14	14	13	13	14	14	15	16	16	17	17	17	365
JUNCALITO	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	9
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	31
BLANCO	31	31	31	31	31	30	30	30	30	26	26	25	26	28	28	28	28	30	32	32	32	33	33	33	715
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	28	27	27	26	26	24	25	25	25	25	25	26	27	28	28	28	28	28	642
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	15	15	15	15	15	15	15	15	15	16	16	16	17	17	17	385
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	58
ALFALFAL	68	69	69	69	68	67	67	67	67	66	65	65	65	64	64	64	63	63	64	64	66	66	66	66	1582
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
QUELTEHUÉS	32	32	32	32	32	32	32	32	32	30	31	30	30	30	30	30	30	30	32	32	32	32	32	32	752
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	147
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	229
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	12	12	12	13	13	12	11	11	10	9	10	11	10	10	9	10	9	9	11	11	11	11	12	12	260
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	43
PUNTILLA	12	12	13	13	13	12	12	12	12	11	10	11	11	11	12	11	10	12	14	14	15	15	15	15	295
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	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
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	130
AUXDELMAIPO	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
LOSMORROS	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
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	52
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	36	33	34	33	33	34	33	33	33	33	33	79	79	79	79	79	1350
SAUZALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHACAYES	97	97	97	87	87	87	87	87	87	64	64	63	64	64	64	64	63	63	68	68	106	106	106	106	1945
SANANDRES	11	10	10	10	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	113
CONVENTOVIEJO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	5	5	5	5	5	5	15	15	15	16	16	16	16	16	16	307
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	20	10	10	8	8	10	15	20	10	8	8	7	8	8	8	8	6	6	6	8	8	8	10	20	244









COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional
Table with columns 1-24 representing days of the week and rows for various electrical metrics like 'Costos Operación', 'Consumos Propios', 'Generación Total'.

Table listing individual power plants (e.g., PFV-BELLAVISTA-1, PFV-ATACAMASOLAR-2) and their daily generation output (MWh) for each day of the week (columns 1-24).











COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 01 de noviembre 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	179	176	176	179	177	168	169	90	32	32	32	32	33	32	32	32	33	42	43	143	222	237	231	206	2,729
Costos Encendido/Detención	2	0	3	0	0	0	0	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	29	1	1	3	166
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>181</b>	<b>176</b>	<b>180</b>	<b>179</b>	<b>177</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>99</b>	<b>40</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>253</b>	<b>251</b>	<b>238</b>	<b>232</b>	<b>208</b>	<b>2,895</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	67.1	66.1	68.6	72.8	68.5	67.2	67.2	52.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	66.9	80.5	133.8	133.8	80.5	43.87
Pérdidas [MWh]	434	415	399	394	401	398	395	316	167	196	219	238	271	286	291	266	241	235	209	253	299	328	351	358	7,361
Consumos Propios [MWh]	227	227	220	220	220	220	220	213	198	198	198	198	199	198	198	199	199	199	199	215	223	224	223	222	5,060
Demanda Total [MWh]	8637	8313	8109	7910	7826	7789	7750	7688	7815	8157	8491	8653	8823	8952	8917	8780	8622	8535	8616	8961	9489	9537	9306	8830	204,505
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9298</b>	<b>8955</b>	<b>8728</b>	<b>8525</b>	<b>8447</b>	<b>8407</b>	<b>8366</b>	<b>8217</b>	<b>8181</b>	<b>8552</b>	<b>8909</b>	<b>9089</b>	<b>9292</b>	<b>9436</b>	<b>9406</b>	<b>9244</b>	<b>9061</b>	<b>8969</b>	<b>9024</b>	<b>9430</b>	<b>10011</b>	<b>10089</b>	<b>9880</b>	<b>9410</b>	<b>216,927</b>

PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	2	4	6	6	6	4	4	3	2	0	0	0	0	44
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	1	2	2	0	0	0	0	22
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ITAHUE	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	5	3	4	2	2	1	0	0	0	0	43
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	5	5	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	31
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	33
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	4	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	3	4	5	4	3	2	0	0	0	0	0	42
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	4	3	1	0	0	0	0	27
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	3	4	6	6	9	9	7	4	1	0	0	0	0	60
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	6	5	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	30
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	7	6	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	40
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ALTOSTILTIL	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-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	4	4	6	5	3	2	0	0	0	0	0	37
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	3	17	23	29	32	22	25	33	33	20	29	24	7	0	0	0	0	296
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	4	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-KONDA	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
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVICURA	0	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	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15





COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 01 de noviembre 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	179	176	176	179	177	168	169	90	32	32	32	32	33	32	32	32	33	42	43	143	222	237	231	206
Costos Encendido/Detención	2	0	3	0	0	0	0	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	29	1	1	3
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>181</b>	<b>176</b>	<b>180</b>	<b>179</b>	<b>177</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>99</b>	<b>40</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>253</b>	<b>251</b>	<b>238</b>	<b>232</b>	<b>208</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	<b>67.1</b>	<b>66.1</b>	<b>68.6</b>	<b>72.8</b>	<b>68.5</b>	<b>67.2</b>	<b>67.2</b>	<b>52.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>27.2</b>	<b>66.9</b>	<b>80.5</b>	<b>133.8</b>	<b>133.8</b>	<b>80.5</b>
Pérdidas [MWh]	434	415	399	394	401	398	395	316	167	196	219	238	271	286	291	266	241	235	209	253	299	328	351	358
Consumos Propios [MWh]	227	227	220	220	220	220	220	213	198	198	198	198	199	198	198	199	199	199	199	215	223	224	223	222
Demanda Total [MWh]	8637	8313	8109	7910	7826	7789	7750	7688	7815	8157	8491	8653	8823	8952	8917	8780	8622	8535	8616	8961	9489	9537	9306	8830
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9298</b>	<b>8955</b>	<b>8728</b>	<b>8525</b>	<b>8447</b>	<b>8407</b>	<b>8366</b>	<b>8217</b>	<b>8181</b>	<b>8552</b>	<b>8909</b>	<b>9089</b>	<b>9292</b>	<b>9436</b>	<b>9406</b>	<b>9244</b>	<b>9061</b>	<b>8969</b>	<b>9024</b>	<b>9430</b>	<b>10011</b>	<b>10089</b>	<b>9880</b>	<b>9410</b>

PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	7	7	6	0	0	0	0	84
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	9	8	8	6	6	3	2	0	0	0	79
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	8	8	8	7	8	3	2	0	0	0	89
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	5	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	6	5	4	4	5	4	1	0	0	0	52
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	7	6	4	5	6	6	2	0	0	0	70
PFV-ELOLLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	9	8	6	8	4	2	1	0	0	0	79
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	23
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	3	4	4	5	3	2	1	0	0	0	45
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	9	8	8	8	9	6	4	3	2	0	0	0	72
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	4	5	5	3	1	1	3	1	0	0	0	46
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	2	2	2	2	8	7	6	6	4	2	0	0	0	55
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	66
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	3	2	3	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ELCONDOR	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-MILAN-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	3
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	4	5	5	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	30
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	4	4	3	1	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-LINARESSOLAR	0	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-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	6	5	5	2	2	1	0	0	0	0	55
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-VILLASECA	0	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	7	7	6	5	4	5	2	2	1	0	0	0	44
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	6	5	4	5	2	1	1	0	0	0	49
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	7	6	1	1	0	0	0	0	78
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26





















COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 01 de noviembre 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	179	176	176	179	177	168	169	90	32	32	32	32	33	32	32	32	33	42	43	143	222	237	231	206
Costos Encendido/Detención	2	0	3	0	0	0	0	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	29	1	1	3
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>181</b>	<b>176</b>	<b>180</b>	<b>179</b>	<b>177</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>99</b>	<b>40</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>253</b>	<b>251</b>	<b>238</b>	<b>232</b>	<b>208</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	67.1	66.1	68.6	72.8	68.5	67.2	67.2	52.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	66.9	80.5	133.8	133.8	80.5
Pérdidas [MWh]	434	415	399	394	401	398	395	316	167	196	219	238	271	286	291	266	241	235	209	253	299	328	351	358
Consumos Propios [MWh]	227	227	220	220	220	220	220	213	198	198	198	198	199	198	198	198	199	199	199	215	223	224	223	222
Demanda Total [MWh]	8637	8313	8109	7910	7826	7789	7750	7688	7815	8157	8491	8653	8823	8952	8917	8780	8622	8535	8616	8961	9489	9537	9306	8830
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9298</b>	<b>8955</b>	<b>8728</b>	<b>8525</b>	<b>8447</b>	<b>8407</b>	<b>8366</b>	<b>8217</b>	<b>8181</b>	<b>8552</b>	<b>8909</b>	<b>9089</b>	<b>9292</b>	<b>9436</b>	<b>9406</b>	<b>9244</b>	<b>9061</b>	<b>8969</b>	<b>9024</b>	<b>9430</b>	<b>10011</b>	<b>10089</b>	<b>9880</b>	<b>9410</b>

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
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
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
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7
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
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8
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
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
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
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
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
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16
SANTAFE_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	11	11	11	11
CMPCSAntAFE_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
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	10	10	10	4
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
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
CMPCPACIFICO_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
CMPCPACIFICO_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
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
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
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
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
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
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
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
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	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
ARAUCO_COGEN	3	24	3	24	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	11	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 01 de noviembre 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	179	176	176	179	177	168	169	90	32	32	32	32	33	32	32	32	33	42	43	143	222	237	231	206	2,729
Costos Encendido/Detención	2	0	3	0	0	0	0	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	29	1	1	3	166
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>181</b>	<b>176</b>	<b>180</b>	<b>179</b>	<b>177</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>99</b>	<b>40</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>253</b>	<b>251</b>	<b>238</b>	<b>232</b>	<b>208</b>	<b>2,895</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	67.1	66.1	68.6	72.8	68.5	67.2	67.2	52.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	66.9	80.5	133.8	133.8	80.5	43.87
Pérdidas [MWh]	434	415	399	394	401	398	395	316	167	196	219	238	271	286	291	266	241	235	209	253	299	328	351	358	7,361
Consumos Propios [MWh]	227	227	220	220	220	220	220	213	198	198	198	198	199	198	198	199	199	199	199	199	215	223	224	223	5,060
Demanda Total [MWh]	8637	8313	8109	7910	7826	7789	7750	7688	7815	8157	8491	8653	8823	8952	8917	8780	8622	8535	8616	8961	9489	9537	9306	8830	204,505
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9298</b>	<b>8955</b>	<b>8728</b>	<b>8525</b>	<b>8447</b>	<b>8407</b>	<b>8366</b>	<b>8217</b>	<b>8181</b>	<b>8552</b>	<b>8909</b>	<b>9089</b>	<b>9292</b>	<b>9436</b>	<b>9406</b>	<b>9244</b>	<b>9061</b>	<b>8969</b>	<b>9024</b>	<b>9430</b>	<b>10011</b>	<b>10089</b>	<b>9880</b>	<b>9410</b>	<b>216,927</b>

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	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	67
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	60
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
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
<b>Total</b>	<b>3633</b>	<b>3495</b>	<b>3452</b>	<b>3317</b>	<b>3331</b>	<b>3471</b>	<b>3473</b>	<b>3609</b>	<b>1961</b>	<b>1893</b>	<b>1916</b>	<b>1897</b>	<b>1927</b>	<b>1973</b>	<b>1969</b>	<b>1894</b>	<b>1909</b>	<b>1915</b>	<b>2488</b>	<b>3473</b>	<b>3673</b>	<b>3769</b>	<b>3783</b>	<b>3756</b>	<b>67,977</b>
RAPEL-1	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	50	663
RAPEL-2	44	45	44	44	44	44	44	44	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	55	50	51	51	648
RAPEL-3	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	50	663
RAPEL-4	44	45	44	44	44	44	44	44	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	49	51	51	46	638
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	72	358
CIPRESSES-1	12	12	12	12	12	12	12	12	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	12	30	30	30	30	30	299
CIPRESSES-2	24	24	25	24	25	25	25	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	20	30	30	30	30	356
CIPRESSES-3	10	10	10	10	10	10	10	10	5	0	5	5	5	0	0	5	5	5	10	5	30	30	30	30	250
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	165
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	69	69	69	69	69	69	69	69	59	58	59	59	59	56	56	59	59	59	68	69	69	69	69	69	1547
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	73	72	73	73	70	70	73	73	73	85	86	86	86	86	86	1928
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	472
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	139	151	139	139	139	147	139	139	139	151	213	270	270	270	270	270	5143
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	193	180	139	139	139	139	139	145	139	170	213	270	270	270	270	270	5244
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	156	143	156	153	133	129	133	137	156	136	120	228	228	228	228	228	4522
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	120	120	124	118	120	110	115	0	0	120	119	228	228	228	228	228	4035
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1008
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	31
SANCLEMENTE	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	32	33	31	32	33	33	32	32	32	37	37	37	37	37	37	850
ANTUCO-1	124	124	124	124	125	133	124	156	105	105	105	114	124	124	124	124	124	105	122	122	124	157	128	124	2964
ANTUCO-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	1920
RUCUE	178	178	178	178	178	178	178	178	163	163	163	170	178	178	178	178	178	163	176	176	178	178	178	178	4200

Periodo Desde: 01-11-2023 07-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles 01 de noviembre 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	179	176	176	179	177	168	169	90	32	32	32	32	33	32	32	32	33	42	43	143	222	237	231	206
Costos Encendido/Detención	2	0	3	0	0	0	0	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111	29	1	1	3
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>181</b>	<b>176</b>	<b>180</b>	<b>179</b>	<b>177</b>	<b>168</b>	<b>169</b>	<b>99</b>	<b>40</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>253</b>	<b>251</b>	<b>238</b>	<b>232</b>	<b>208</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>67.1</b>	<b>66.1</b>	<b>68.6</b>	<b>72.8</b>	<b>68.5</b>	<b>67.2</b>	<b>67.2</b>	<b>52.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>27.2</b>	<b>66.9</b>	<b>80.5</b>	<b>133.8</b>	<b>133.8</b>	<b>80.5</b>
Pérdidas [MWh]	434	415	399	394	401	398	395	316	167	196	219	238	271	286	291	266	241	235	209	253	299	328	351	358
Consumos Propios [MWh]	227	227	220	220	220	220	220	213	198	198	198	198	199	198	198	198	199	199	199	215	223	224	223	222
Demanda Total [MWh]	8637	8313	8109	7910	7826	7789	7750	7688	7815	8157	8491	8653	8823	8952	8917	8780	8622	8535	8616	8961	9489	9537	9306	8830
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9298</b>	<b>8955</b>	<b>8728</b>	<b>8525</b>	<b>8447</b>	<b>8407</b>	<b>8366</b>	<b>8217</b>	<b>8181</b>	<b>8552</b>	<b>8909</b>	<b>9089</b>	<b>9292</b>	<b>9436</b>	<b>9406</b>	<b>9244</b>	<b>9061</b>	<b>8969</b>	<b>9024</b>	<b>9430</b>	<b>10011</b>	<b>10089</b>	<b>9880</b>	<b>9410</b>

QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
LAJA1	20	20	20	20	20	21	20	23	18	18	18	19	20	20	20	20	20	18	20	20	20	23	20	20
RALCO-1	345	345	315	315	312	311	312	300	181	199	188	204	222	248	245	209	199	199	252	296	325	345	345	345
RALCO-2	345	345	315	315	312	311	312	300	199	182	243	243	252	252	252	252	220	108	267	296	325	345	345	345
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	31	31	31	31	31	31	31	32	32	32	32	32	32
PANGUE-1	225	196	196	115	165	165	178	225	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	75	125	125	175	225	225
PANGUE-2	225	191	225	175	175	225	225	225	0	0	0	0	0	0	0	50	100	150	175	175	225	225	225	225
ANGOSTURA-1	113	109	132	140	136	140	136	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	117	140	114	109	109
ANGOSTURA-2	140	139	140	137	140	140	140	140	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	92	140	140	140	140	134
ANGOSTURA-3	47	47	47	40	47	47	47	47	40	0	40	0	0	40	40	40	40	0	40	47	47	47	47	47
CANUTILLAR-1	72	40	40	40	0	40	40	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80
CANUTILLAR-2	80	40	0	0	0	40	40	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80

**1680**  
**478**  
**6557**  
**6680**  
**758**  
**2914**  
**3216**  
**1708**  
**2662**  
**884**  
**748**  
**680**



ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 01 de noviembre de 2023







RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2023

01-11-2023

Table with columns 1-24, TOT.DIA, DMAX, and DMED. Rows list various power generation plants (e.g., PMGD-PFV-TALLADO, PFV-CAPRICORNI) and their hourly output in MWh for each day of the month.





















01-11-2023

01-11-2023

	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		
<b>TOTAL HORA</b>	7545.3	7233.7	7082.3	6668.3	6552.7	6579.3	6552.2	5915.3	5694.5	6156.9	6255.5	6370.9	6500.0	6565.9	6500.6	6445.3	6425.3	6404.6	6615.6	7503.7	7862.8	8124.5	8006.7	7604.2	<b>163,166</b>				
<b>TOTAL HORA SING</b>	1674	1615	1510	1709	1707	1605	1640	2023	2382	2259	2455	2597	2688	2716	2843	2889	2860	2952	2872	2231	2446	2312	2120	1935	<b>54,040</b>				
<b>TOTAL SEN</b>	9220	8849	8592	8377	8260	8184	8192	7938	8076	8416	8711	8968	9188	9282	9344	9334	9286	9357	9487	9735	10309	10436	10127	9539	<b>217,207</b>				
<b>CONS. PROPIOS</b>	119	119	119	119	119	119	119	119	107	102	102	102	102	102	113	119	119	119	119	120	121	121	121	121	<b>2,755</b>				
<b>CONS. PROPIOS SING</b>	98	98	97	97	97	97	97	97	97	96	100	70	70	70	70	70	70	70	70	75	75	75	75	75	75	<b>2,010</b>			
<b>FLUJO CHANGOS-&gt;CUMBRES</b>	-1229	-1254	-1158	-1140	-1133	-1216	-1193	-728	-298	-346	-94	22	35	104	249	307	253	335	162	-508	-468	-630	-768	-929	<b>(11,626)</b>				
<b>PERDIDAS APROX.</b>	176	158	156	136	131	128	128	120	130	151	169	181	189	197	201	201	196	200	202	215	239	246	230	196	<b>4,277</b>				
<b>PERDIDAS APROX. SING</b>	139	134	101	130	129	126	127	114	103	92	83	91	103	97	94	92	96	98	112	116	145	150	141	136	<b>2,749</b>				
<b>DEMANDA APROX.</b>	6022	5702	5650	5273	5170	5116	5113	4948	5159	5558	5891	6110	6244	6371	6436	6433	6363	6421	6457	6661	7035	7128	6888	6359	<b>144,508</b>				
<b>DEMANDA APROX. SING</b>	2666	2638	2470	2622	2614	2598	2608	2540	2479	2418	2366	2414	2480	2445	2430	2420	2441	2450	2527	2548	2694	2717	2673	2652	<b>60,907</b>				
<b>HORA</b>	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	8124.5		8125	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
01 de noviembre de 2023















01-11-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:25:00	-	CHIGUAN	CHIGUAN_BLI COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:25:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	177	N	LC	PC	-	OM	En MT estable	-	-	-	KELAR	-	-
19:25:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:25:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:26:00	-	PENON	PENON_DIESEL	80	N	-	PC	-	OT	con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
19:27:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
19:27:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
19:27:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	81	N	-	PC	-	OT	con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
19:31:00	-	TER TENO GAS (U1-U36)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:33:00	-	TER TENO GAS (U1-U36)	TENOGAS_GLP	35	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:37:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	por SSCC	-	-	-	COBUN	-	-
19:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:44:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
19:44:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
19:45:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	79	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
19:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	63	N	LC	PMT	-	OM	Arapia TG1A	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
19:45:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	por SSCC	-	-	-	COBUN	-	-
19:48:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
19:50:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
19:54:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
19:55:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	310	LF	LFC	PCP	OM	OM	Control de emisiones Nox	-	-	LI2023001689	ENEL.GENERACION	-	-
19:57:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
20:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
20:02:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	79	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	KELAR	-	-
20:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	47	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
20:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	140	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
20:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	140	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
20:06:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
20:06:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	396	N	LC	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
20:09:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:09:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
20:11:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM	MT estable y sube a PC	-	-	-	COBUN	-	-
20:14:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	N	-	PS	-	OT	con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
20:14:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
20:14:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
20:16:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	177	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
20:16:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:21:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
20:23:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OT	con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
20:23:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	con SSCC	-	-	-	ENLASA	-	-
20:25:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
21:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_A	63	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
21:33:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	378	N	LC	PC	-	OM	cancelada limitación li.2023001689	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
21:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	63	N	LC	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
22:40:00	-	LAIJEVE-2	LAIJEVE-2 COGEN	-	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	D1023099988	AES GENER	-	-
22:49:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B+TG2B_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	EP	En servicio por pruebas	-	-	D1023099222	ENEL.GENERACION	-	-
22:51:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
22:51:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	0	N	LC	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
22:54:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:54:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA-3_BLI+BL2+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:54:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	79	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
22:54:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	79	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
22:54:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
22:54:00	-	ATACAMA-2TG2A	TG2A+H0.5TV2_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:57:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
22:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
22:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
22:57:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
22:57:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:57:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:57:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
22:57:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
22:57:00	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
22:57:00	-	ATACAMA-2TG2A	TG2A+H0.5TV2_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control Tx Línea de 500 kV Chagos - Kimal	-	-	-	-	-
22:57:00	-	ATACAMA-2TG2A	TG2A+H0.5TV2_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control Tx Línea de 500 kV Chagos - Kimal	-	-	-	-	-
22:57:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	-	DN	-	FS	-	OM	Inicia Ctx Control Tx Línea de 500 kV Chagos - Kimal	Control Tx Línea de 500 kV Chagos - Kimal	-	-	-	-	-
23:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	-	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_A	-	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL.GENERACION	-	-
23:06:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:06:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
23:39:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B+TG2B_GNL_A	63	LF	LC	MT	PCP	OM	Cancela SDCF 2023099222	Control Tx Línea de 500 kV Chagos - Kimal	-	LI2023001662	ENEL.GENERACION	-	-
23:53:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S KEJAR TG2	-	-	-	KELAR	-	-

# INFORME DIARIO

Miércoles 01 de Noviembre del 2023





## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	108.1	107.6	-0.44 %	PMG
BESS Angamos	-	6.4	GNP		PMG HP Río Huasco	25.2	19.5	-22.40 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.7	-15.71 %		PMG HP San Clemente	102.5	97.1	-5.27 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	31.0	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.6	GNP		PMG PFV Antay	61.6	75.9	+23.21 %	PMG
BESS Salvador	-	208.0	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	22.4	18.6	-16.94 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1422.7	+9.77 %		PMG PFV Chercan	-	47.6	-	PMG
HE Angostura	5253.4	5382.0	+2.45 %		PMG PFV De los Andes	89.6	90.4	+0.83 %	PMG
HE Antuco	4884.3	4365.0	-10.63 %		PMG PFV Del Desierto	54.5	60.2	+10.32 %	PMG
HE Canutillar	1428.0	1932.0	+35.30 %		PMG PFV Loma Los Colorados	2.2	0.0	-100.00 %	PMG, P
HE Cipreses	905.2	946.2	+4.53 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	8557.1	9131.0	+6.71 %		PMG PFV Machicura	53.0	72.3	+36.54 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2012.0	-0.20 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6129.5	8295.2	(*) +35.33 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.9	15.1	-4.65 %	PMG
HE Pehuenche	10387.1	10417.8	+0.30 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.8	+90.53 %	PMG
HE Pilmaiquén	660.0	697.5	+5.68 %	MM, RO	PMG PFV Puerto Seco	91.3	67.2	-26.39 %	PMG
HE Ralco	13237.1	13203.7	-0.25 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2969.2	3777.3	+27.22 %		PMG PFV SDGx01	4.6	4.7	+2.17 %	PMG, DF
HP Abanico	894.2	879.7	-1.63 %		PMG PFV Sol del Norte	78.6	80.5	+2.48 %	PMG
HP Alfalfal	1581.9	1268.1	-19.84 %		PMG PFV Teno Solar	32.8	20.9	-36.36 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	391.2	117.1	-70.07 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	734.0	506.3	-31.02 %		PMG TER CMPC Tissue	-	38.3	-	PMG
HP Capullo	261.6	251.2	-3.98 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	288.0	188.9	-34.42 %		PMG TER Celco	98.2	81.7	-16.81 %	PMG
HP Chacabuquito	393.0	396.6	+0.92 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	1982.8	1803.8	-9.03 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	141.0	119.5	-15.25 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	254.7	-18.85 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	204.0	218.7	+7.19 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1928.6	1493.8	-22.55 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	240.0	235.2	-2.02 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	264.0	220.1	-16.63 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Florida II	269.0	183.2	-31.90 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	233.0	230.3	-1.18 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	520.0	396.5	-23.75 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1546.7	1217.4	-21.29 %		PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	
HP Itata	312.0	300.2	-3.78 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Juncal	375.0	299.0	-20.27 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	478.0	415.5	-13.07 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	155.0	310.8	+100.48 %	
HP Lircay	480.0	480.9	+0.19 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	480.0	400.8	-16.51 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	42.0	47.4	+12.94 %	
HP Los Quilos	655.0	678.6	+3.60 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	192.0	171.2	-10.85 %	
HP Mampil	505.5	523.8	+3.63 %	
HP Mocho	144.0	117.6	-18.31 %	
HP Palmucho	768.0	782.8	+1.93 %	
HP Peuchen	704.7	737.8	+4.70 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	759.7	790.3	+4.03 %	
HP Puntilla	301.9	327.8	+8.58 %	DF
HP Queltehues	768.0	538.3	-29.91 %	DF
HP Quilleco	1680.0	1225.0	-27.08 %	
HP Río Colorado	360.0	330.4	-8.22 %	
HP Río Picoiquen	360.0	363.3	+0.90 %	
HP Rucatayo	743.0	765.6	+3.04 %	
HP Rucue	4199.9	2930.0	(*) -30.24 %	
HP San Andres	113.3	79.6	-29.77 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1555.9	+13.16 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	151.2	254.1	+68.06 %	
PE Alena	275.5	289.7	+5.13 %	
PE Atacama	2017.5	746.2	(*) -63.01 %	
PE Aurora	345.8	457.4	+32.29 %	
PE Cabo Leones 1	1306.3	1040.2	-20.37 %	
PE Cabo Leones 2	2537.9	899.9	(*) -64.54 %	
PE Cabo Leones 3	1614.5	1191.3	-26.22 %	
PE Calama	891.7	1332.9	+49.48 %	
PE Campo Lindo	139.2	176.8	+27.02 %	
PE Canela	143.5	145.4	+1.27 %	
PE Canela 2	618.7	764.9	+23.64 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	871.3	714.0	-18.05 %	
PE Cuel	95.9	85.0	-11.37 %	
PE El Arrayán	1560.8	1610.2	+3.17 %	
PE El Maitén	33.1	10.3	-69.01 %	
PE La Cabaña	0.0	541.0	GNP	P
PE La Estrella	107.1	36.1	-66.31 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4456.5	4370.9	-1.92 %	
TER Angamos-ANG2	4438.6	4383.7	-1.24 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	281.9	95.3	-66.20 %	
TER Arauco MAPA	0.0	1041.2	GNP	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1580.5	1880.1	+18.96 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	980.4	GNP	DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	193.5	GNP	
TER CMPC Laja	201.9	288.2	+42.74 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	22.5	-81.25 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	246.2	279.0	+13.33 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.1	123.2	+6.14 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4210.9	2387.7	(*) -43.30 %	DF
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	217.3	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1093.5	+122.26 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	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	231.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	60.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	55.6	+2036.92 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Flor	183.8	0.0	-100.00 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	10.0	3.2	-67.76 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1108.4	708.6	-36.07 %		TER Energía Pacífico	270.0	355.4	+31.61 %	LF
PE Lomas de Duqueco	184.1	216.1	+17.39 %		TER Escuadrón	42.1	23.6	-44.05 %	LF
PE Los Buenos Aires	80.0	56.2	-29.78 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1264.4	992.1	-21.54 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	311.7	483.6	+55.16 %	LF	TER Guacolda 1	2291.0	2170.0	-5.28 %	LF
PE Malleco Norte	240.5	255.1	+6.05 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Sur	379.5	339.7	-10.49 %		TER Guacolda 3	2050.3	2157.7	+5.24 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	0.0	158.4	GNP		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	243.1	369.1	+51.85 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	115.1	124.6	+8.23 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	359.3	299.1	-16.77 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	10.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	540.4	630.4	+16.66 %		TER IEM	4828.9	5041.9	+4.41 %	
PE Punta Sierra	1159.4	1414.2	+21.97 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	303.4	259.4	-14.48 %		TER Kelar GNL	0.0	1894.8	(*)GNP	DF
PE Renaico II	264.2	628.5	+137.88 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	702.0	707.8	+0.82 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2067.8	1510.0	-26.98 %		TER Laja Energía Verde	106.9	100.0	-6.48 %	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro I	383.0	397.6	+3.81 %	
PE San Pedro	132.8	164.2	+23.67 %		TER Lautaro II	375.0	416.9	+11.16 %	
PE San Pedro 2	179.5	249.3	+38.92 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1686.5	1335.3	-20.83 %		TER Loma Los Colorados II	196.0	240.3	+22.60 %	
PE Sierra Gorda Este	1022.2	1189.5	+16.37 %	LF	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	1233.8	746.8	-39.47 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1115.9	970.6	-13.03 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Taltal	1391.5	1860.3	+33.69 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1416.3	1527.1	+7.82 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	337.6	369.7	+9.50 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Totoral	321.8	407.5	+26.65 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Ucuquer 2	26.7	0.0	-100.00 %	LF	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Valle de los Vientos	307.8	515.7	+67.52 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	461.8	452.1	-2.09 %		TER Masisa	39.0	143.5	+268.00 %	LF
PFV Andes Solar	171.7	106.0	-38.26 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	692.6	367.0	-47.01 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1689.0	889.5	-47.33 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Atacama Solar II	618.9	956.7	+54.57 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	510.2	419.0	-17.87 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Bolero	837.2	759.7	-9.25 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2527.8	2322.8	-8.11 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	730.8	641.8	-12.18 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	318.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	811.5	457.1	-43.67 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	563.9	590.8	+4.77 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Chañares	182.3	227.5	+24.80 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	500.6	654.6	+30.76 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Coya	1433.2	1186.0	-17.25 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	148.4	179.3	+20.84 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	1030.6	GNP		TER Newen Diésel	2.6	0.0	-100.00 %	
PFV Domeyko	2096.8	1099.3	-47.57 %		TER Newen GNL	3.0	0.0	-100.00 %	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	22.3	GNP	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	50.3	83.9	+66.89 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	0.5	15.2	+2940.00 %		TER Norgener-NTO2	2233.6	2261.9	+1.27 %	RO
PFV El Manzano	-	102.1	GNP	P	TER Nueva Aldea	1055.9	952.4	-9.80 %	
PFV El Pelicano	350.2	579.6	+65.51 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	818.5	845.5	+3.29 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	21.3	22.4	+5.06 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1557.3	1898.3	+21.90 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	320.6	775.4	+141.87 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	DF
PFV Guanchoi	848.0	2464.7	(*) +190.65 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Huatacondo	227.4	516.2	+127.01 %		TER Nueva Ventanas	3939.4	4118.0	+4.53 %	
PFV Jama	286.0	433.8	+51.71 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	529.9	424.4	-19.91 %		TER PAS Mejillones	408.0	525.4	+28.77 %	
PFV La Cruz Solar	497.8	308.3	-38.08 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	162.4	142.2	-12.44 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	266.8	405.4	+51.94 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	4.2	10.2	+141.90 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	274.2	439.9	+60.43 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	32.6	15.2	-53.37 %		TER Quintero 1A Gas Arg	295.0	311.0	+5.42 %	
PFV Las Salinas	345.4	280.3	-18.86 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	497.4	602.5	+21.12 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	284.5	136.2	-52.12 %		TER Quintero 1B Gas Arg	292.1	369.0	+26.34 %	
PFV Los Tilos	20.2	11.2	-44.59 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	888.5	830.9	-6.48 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2103.0	1772.2	-15.73 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	554.2	370.8	-33.10 %		TER San Isidro I Gas Arg	3408.8	4175.4	+22.49 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	672.1	527.0	-21.58 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	5.0	57.5	+1050.00 %		TER San Isidro II Gas Arg	3459.9	4736.3	(*) +36.89 %	
PFV Pampa Solar Norte	307.3	443.3	+44.23 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1068.8	629.1	-41.14 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	63.0	57.8	-8.16 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	128.8	122.2	-5.17 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	330.6	233.7	-29.30 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	626.5	548.1	-12.52 %		TER Santa Fe	858.8	461.3	-46.29 %	
PFV Salvador	520.5	513.6	-1.34 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	198.1	198.0	-0.08 %	LF	TER Santa Marta	218.5	100.8	-53.87 %	
PFV San Pedro	850.9	569.1	-33.12 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	870.3	630.4	-27.57 %	LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	175.0	200.7	+14.63 %		TER Taltal 1 GNL	74.4	207.0	+178.41 %	
PFV Sol de Lila	1544.1	925.5	-40.06 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	840.7	489.0	-41.84 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2138.4	1493.4	-30.16 %		TER Taltal 2 GNL	225.2	299.0	+32.75 %	
PFV Tamaya Solar	320.2	881.7	+175.33 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	423.2	318.5	-24.75 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Usya	406.5	410.4	+0.96 %		TER Teno	1.3	44.6	+3333.85 %	
PFV Valle Escondido	352.8	449.2	+27.34 %		TER Teno Gas GLP	0.0	148.2	GNP	
PFV Valle del Sol	1334.1	906.9	-32.02 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Willka	951.4	957.7	+0.67 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	113.2	105.4	-6.94 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	27.7	22.1	-20.27 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	253.6	0.0	-100.00 %	RO, DF
PMG HP Callao	48.6	41.3	-14.91 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	59.2	GNP	RO, DF
PMG HP Carena	61.2	166.3	+171.73 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO, DF
PMG HP Chiburgo	35.0	136.0	+288.57 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	51.9	-0.19 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	57.6	50.4	-12.50 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	2216.9	1423.6	-35.78 %	RO
PMG HP Correntoso	100.8	86.4	-14.27 %	PMG	TER Trapen	4.1	52.1	+1162.84 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	9.9	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	450.7	534.0	+18.49 %	
PMG HP Juncalito	10.2	9.9	-2.94 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	-	3.1	-	PMG	TER Viñales	253.6	538.5	+112.35 %	
PMG HP Llauquereo	40.0	43.0	+7.48 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	125.8	129.8	+3.19 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	31.2	30.2	-3.28 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	36.0	45.8	+27.19 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	96.0	121.9	+26.98 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	104.5	87.2	-16.60 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	169.0	168.5	-0.29 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	61.2	22.3	-63.58 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulelfu	220.0	182.3	-17.14 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
PMG HP Punta del Viento	70.7	70.5	-0.33 %	PMG	<b>Total</b>	<b>205388.8</b>	<b>206686.7</b>	<b>+0.63 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.1	61.8	+1.14 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.6	22.6	+0.24 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.7	86.5	+3.42 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	23.6	25.7	+8.89 %
PMGD HP Calíboro	20.7	25.4	+22.32 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	130.0	5.2	-95.99 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.4	10.8	+29.29 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	60.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	72.7	-
PMGD HP Dongo	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.9	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.6	-
PMGD HP El Agrio	49.9	47.2	-5.46 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	15.2	20.7	+36.17 %
PMGD HP El Brinco	1.3	2.2	+71.16 %
PMGD HP El Canelo	75.0	74.0	-1.36 %
PMGD HP El Colorado	23.1	19.2	-16.81 %
PMGD HP El Diuto	44.7	68.5	+53.13 %
PMGD HP El Galpón	26.0	31.0	+19.16 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	70.3	77.8	+10.67 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.2	23.3	+0.05 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.3	25.4	+19.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	77.9	+8.22 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	3.6	+47.22 %
PMGD HP La Compañía II	30.6	46.0	+50.58 %
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	5.5	10.4	+88.47 %
PMGD HP Las Flores	0.0	37.1	-
PMGD HP Las Vertientes	32.0	35.3	+10.39 %
PMGD HP Los Bajos	128.9	125.5	-2.59 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	4.3	-
PMGD HP Los Corrales II	3.3	4.7	+43.55 %
PMGD HP Los Morros	43.6	32.3	-25.85 %
PMGD HP Los Padres	31.4	28.3	-10.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	3.8	6.7	+74.27 %
PMGD PFV Los Cisnes	42.0	25.5	-39.29 %
PMGD PFV Los Gorriones	18.8	20.4	+8.64 %
PMGD PFV Los Jotes	13.3	8.2	-38.67 %
PMGD PFV Los Lagos	8.9	8.1	-9.30 %
PMGD PFV Los Libertadores	9.6	16.5	+71.88 %
PMGD PFV Los Lirios	-	15.5	-
PMGD PFV Los Magnolios	15.4	8.7	-43.26 %
PMGD PFV Los Molinos	20.6	37.3	+81.12 %
PMGD PFV Los Nogales	15.5	4.8	-68.98 %
PMGD PFV Los Paltos	3.8	7.4	+95.53 %
PMGD PFV Los Patos	16.9	21.2	+25.38 %
PMGD PFV Los Perales	13.4	8.8	-34.46 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	13.3	5.7	-57.57 %
PMGD PFV Los Tordos	26.6	25.3	-4.91 %
PMGD PFV Luce Solar	7.6	5.7	-25.66 %
PMGD PFV Luders	7.4	5.3	-28.24 %
PMGD PFV Lumbreras	19.2	12.5	-35.14 %
PMGD PFV Luna	7.4	6.4	-13.51 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.3	13.4	+0.59 %
PMGD PFV Maikono	12.2	8.0	-34.47 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	8.2	-
PMGD PFV Malaquita II	77.0	49.3	-35.93 %
PMGD PFV Malinke	10.6	7.7	-26.91 %
PMGD PFV Malloco	13.5	6.3	-53.29 %
PMGD PFV Manao	15.6	7.4	-52.92 %
PMGD PFV Mandinga	36.0	26.1	-27.48 %
PMGD PFV Marambio	17.8	19.0	+6.73 %
PMGD PFV Marañon	0.0	10.7	-
PMGD PFV Marchigue II	45.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	16.0	7.1	-55.77 %
PMGD PFV Marin	15.3	6.8	-55.85 %
PMGD PFV María Pinto	14.4	8.8	-38.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	45.4	59.5	+31.03 %
PMGD PFV Meli	28.2	24.9	-11.95 %
PMGD PFV Membrillo	15.4	21.1	+37.18 %
PMGD PFV Mercurio Sur	10.3	25.4	+147.93 %
PMGD PFV Milán A	2.5	1.7	-30.22 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	4.5	8.4	+87.33 %
PMGD PFV Mostazal	15.1	12.9	-14.83 %
PMGD PFV Moya	52.3	49.0	-6.33 %
PMGD PFV Mutupín	67.5	27.2	-59.73 %
PMGD PFV Nahuén	20.9	34.6	+65.58 %
PMGD PFV Nan	49.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.7	8.6	-45.37 %
PMGD PFV Newentun	28.2	14.3	-49.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	39.3	43.2	+9.81 %	PMGD PFV Nihue	18.7	8.4	-55.19 %
PMGD HP MSA-I	0.0	62.8	-	PMGD PFV Norte Chico	3.7	4.4	+18.11 %
PMGD HP Maisán	8.0	7.3	-8.70 %	PMGD PFV Ocoa	10.8	8.6	-20.56 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	77.0	-	PMGD PFV Olivia	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.4	-	PMGD PFV Olivier	13.4	16.1	+20.07 %
PMGD HP Melo	39.8	50.8	+27.79 %	PMGD PFV Olivillo	41.5	34.0	-18.04 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	7.6	+358.17 %	PMGD PFV Orion	26.3	18.9	-28.01 %
PMGD HP Muchi	4.6	4.5	-1.61 %	PMGD PFV Ovalle Norte	65.5	45.0	-31.32 %
PMGD HP Muniñque	0.0	8.2	-	PMGD PFV Ovejería	27.8	17.7	-36.26 %
PMGD HP Muniñque II	8.5	7.2	-15.25 %	PMGD PFV PAS1	58.0	92.1	+58.74 %
PMGD HP Palmar	60.0	66.6	+11.02 %	PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-	PMGD PFV PSF Horizonte	15.4	5.9	-61.77 %
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pachira	0.0	69.0	-
PMGD HP Pichilonco	23.7	25.3	+6.56 %	PMGD PFV Paine	96.6	97.5	+1.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-	PMGD PFV Palto Sunlight	44.8	28.7	-35.89 %
PMGD HP Puclaro	1.5	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD HP Purísima	7.1	8.8	+24.40 %	PMGD PFV Panquilemo Aerop.	32.4	41.1	+26.69 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Panquehue II	18.9	12.8	-32.61 %
PMGD HP Reca	9.8	37.8	+287.33 %	PMGD PFV Paraguay	31.7	47.3	+49.12 %
PMGD HP Roblería	22.8	45.7	+100.78 %	PMGD PFV Paranal	11.0	23.2	+111.12 %
PMGD HP Río Mulchén	28.5	25.8	-9.41 %	PMGD PFV Parque Bicentenario	18.7	18.1	-3.22 %
PMGD HP Río Trueno	66.2	65.3	-1.36 %	PMGD PFV Parque Curicura	39.7	22.4	-43.68 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	15.5	-	PMGD PFV Parque El Olivar	78.6	42.9	-45.45 %
PMGD HP Santa Isabel	10.9	18.5	+70.62 %	PMGD PFV Parque Jotabeche	34.7	34.4	-0.82 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.9	+1.01 %	PMGD PFV Parque La Colonia	36.6	23.4	-36.25 %
PMGD HP Sauce Andes	11.6	8.2	-29.67 %	PMGD PFV Parque La Travesía	11.2	9.0	-19.31 %
PMGD HP Trailelfú	43.6	40.4	-7.38 %	PMGD PFV Parque Nancagua	21.2	15.0	-29.43 %
PMGD HP Tranquil	43.1	71.2	+65.23 %	PMGD PFV Parque PVP Itihue	75.3	87.8	+16.49 %
PMGD HP Truful Truful	13.9	18.0	+29.30 %	PMGD PFV Parque San Javier	30.3	44.3	+46.11 %
PMGD PE El Arrebol	17.1	32.8	+91.58 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	65.6	36.8	-43.89 %
PMGD PE El Nogal	14.6	27.3	+86.75 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	37.0	17.6	-52.54 %
PMGD PE Huajache	23.7	19.8	-16.45 %	PMGD PFV Pastrán	56.0	41.6	-25.82 %
PMGD PE Las Peñas	29.1	112.7	+287.50 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	42.1	27.3	-35.17 %
PMGD PE Lebu III	19.1	3.9	-79.74 %	PMGD PFV Pedreros	4.0	7.4	+84.50 %
PMGD PE Raki	28.9	15.5	-46.48 %	PMGD PFV Pegasus	26.6	19.3	-27.58 %
PMGD PE Ucuquer	6.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pelumpen	9.3	6.3	-32.34 %
PMGD PFV Albor Solar	44.6	22.2	-50.26 %	PMGD PFV Penaflor	53.0	24.4	-54.02 %
PMGD PFV Alcaldesa	55.3	34.9	-36.90 %	PMGD PFV Pencahue Este	14.7	21.1	+43.91 %
PMGD PFV Alcon Solar	73.0	35.1	-51.86 %	PMGD PFV Pepa	16.0	23.0	+44.00 %
PMGD PFV Alhué	25.6	29.3	+14.18 %	PMGD PFV Pequen	6.3	6.3	+0.97 %
PMGD PFV Alicahue	5.3	7.9	+48.30 %	PMGD PFV Peralillo	8.5	7.4	-12.94 %
PMGD PFV Alto Solar	8.6	1.3	-85.35 %	PMGD PFV Pica	2.5	2.5	+0.65 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.1	2.3	+8.10 %	PMGD PFV Pichon	-	9.3	-
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Picunche	42.8	22.2	-48.22 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	17.1	19.7	+14.74 %	PMGD PFV Piduco	14.4	23.1	+59.66 %
PMGD PFV Amparo del Sol	17.9	16.2	-9.72 %	PMGD PFV Pilpilen	10.3	7.4	-28.35 %
PMGD PFV Anakena	57.0	41.6	-27.08 %	PMGD PFV Piquero	53.4	40.1	-24.83 %
PMGD PFV Antonia	8.4	7.1	-16.11 %	PMGD PFV Pirque	3.7	3.9	+5.41 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pitotoy	9.3	7.6	-17.61 %
PMGD PFV Arica	-	38.2	-	PMGD PFV Pitra	15.9	10.3	-35.08 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	13.5	7.5	-44.88 %
PMGD PFV Armazones	23.0	48.7	+111.62 %
PMGD PFV Aromo del Verano	8.7	7.3	-15.84 %
PMGD PFV Astillas	82.5	70.9	-14.11 %
PMGD PFV Avel Solar	70.1	59.3	-15.40 %
PMGD PFV Aviles	30.1	20.1	-33.16 %
PMGD PFV Ayla	36.0	27.5	-23.75 %
PMGD PFV Bellavista	56.9	57.5	+0.96 %
PMGD PFV Bellavista	10.5	9.9	-5.57 %
PMGD PFV Berrueco	84.3	58.1	-31.13 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.3	17.7	-35.05 %
PMGD PFV Bérغامo	10.6	7.7	-27.27 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	45.0	29.2	-35.20 %
PMGD PFV Cabilsol	6.8	7.0	+2.94 %
PMGD PFV Cabrero	84.1	43.3	-48.59 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	77.9	67.3	-13.65 %
PMGD PFV Caimi	0.6	0.6	+1.07 %
PMGD PFV Calama	97.8	100.2	+2.42 %
PMGD PFV Calle Larga	3.9	6.0	+54.87 %
PMGD PFV Candelaria Solar	10.3	5.6	-45.57 %
PMGD PFV Canelillo	15.5	10.4	-33.24 %
PMGD PFV Canesa	4.7	9.6	+104.04 %
PMGD PFV Cantera	17.8	8.4	-52.62 %
PMGD PFV Cantillana	49.7	24.2	-51.26 %
PMGD PFV Caracoles	17.8	22.1	+24.14 %
PMGD PFV Casabermeja	22.4	19.7	-12.27 %
PMGD PFV Casuto	3.8	5.5	+44.21 %
PMGD PFV Catemu	2.8	5.0	+77.14 %
PMGD PFV Catán	8.5	6.3	-26.47 %
PMGD PFV Cauquenes	6.5	18.9	+192.59 %
PMGD PFV Chacabuco	14.9	24.0	+61.34 %
PMGD PFV Chalinga	12.8	7.8	-39.26 %
PMGD PFV Champa	48.4	54.0	+11.61 %
PMGD PFV Chancon	6.1	5.9	-3.28 %
PMGD PFV Chilener	-	1.6	-
PMGD PFV Chimbarongo	24.3	5.2	-78.78 %
PMGD PFV Chuchifí	8.2	8.8	+6.34 %
PMGD PFV Cipres	44.3	44.4	+0.10 %
PMGD PFV Citrino	3.8	6.0	+57.63 %
PMGD PFV Kkilir	96.5	96.8	+0.35 %
PMGD PFV Clementina	33.0	14.1	-57.41 %
PMGD PFV Cocharcas	23.0	17.0	-25.98 %
PMGD PFV Cocinillas	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.6	-
PMGD PFV Colchagua	16.0	6.7	-58.43 %
PMGD PFV Colina	50.0	21.1	-57.80 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.8	7.5	-3.47 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	16.9	7.2	-57.45 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.3	6.6	-35.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	18.8	-
PMGD PFV Playerito	16.7	28.4	+69.84 %
PMGD PFV Playero	16.9	28.5	+68.65 %
PMGD PFV Playeron	18.2	29.5	+61.74 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.5	5.4	-36.72 %
PMGD PFV Población	10.3	6.8	-33.69 %
PMGD PFV Portezuelo	15.2	6.3	-58.53 %
PMGD PFV Pretty Field	17.3	12.0	-30.68 %
PMGD PFV Puangue	19.3	14.4	-25.35 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	60.5	-
PMGD PFV Puelche	22.7	10.4	-54.23 %
PMGD PFV Puente Solar	14.8	5.8	-60.62 %
PMGD PFV Pullalli	4.9	8.8	+80.20 %
PMGD PFV Punta Baja	6.7	14.0	+109.25 %
PMGD PFV Queltehue	9.3	7.4	-20.28 %
PMGD PFV Quemados	21.7	20.5	-5.43 %
PMGD PFV Quetena	72.4	92.1	+27.25 %
PMGD PFV Quillay	13.6	8.6	-36.86 %
PMGD PFV Quinantu	59.5	64.1	+7.65 %
PMGD PFV Quinta	6.8	6.4	-5.32 %
PMGD PFV RDCL SAN	42.1	24.2	-42.69 %
PMGD PFV REN	13.0	17.7	+36.42 %
PMGD PFV RLA	6.5	6.0	-8.15 %
PMGD PFV Ranguil	18.0	13.4	-25.77 %
PMGD PFV Ratulemus	3.1	20.3	+549.58 %
PMGD PFV Rauquen	30.4	18.4	-39.54 %
PMGD PFV Recoleta	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	13.7	6.3	-53.76 %
PMGD PFV Rimini	5.0	12.0	+137.33 %
PMGD PFV Rinconada	55.5	14.5	-73.85 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	75.8	34.7	-54.21 %
PMGD PFV Rinconada Norte	13.7	7.6	-44.55 %
PMGD PFV Rodeo	13.0	5.7	-56.13 %
PMGD PFV Romeria	59.5	83.3	+40.06 %
PMGD PFV Rosario	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	17.6	12.9	-26.82 %
PMGD PFV Río Peuco	12.8	5.4	-57.87 %
PMGD PFV SDSI	22.7	10.5	-53.70 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	11.8	6.6	-44.31 %
PMGD PFV Salerno Solar	13.2	9.0	-31.86 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.3	11.5	-24.79 %
PMGD PFV San Antonio	54.8	50.1	-8.57 %
PMGD PFV San Camilo	13.5	15.5	+14.87 %
PMGD PFV San Carlos	22.1	19.4	-12.45 %
PMGD PFV San Emilio I	11.7	8.4	-28.14 %
PMGD PFV San Francisco	10.1	6.3	-37.43 %
PMGD PFV San Isidro	4.0	5.4	+34.25 %
PMGD PFV San José II	24.8	23.6	-4.78 %
PMGD PFV San Pedro	10.4	8.6	-17.31 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	7.3	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Ramiro	27.7	24.8	-10.40 %
PMGD PFV Cortijo	77.9	45.2	-41.89 %	PMGD PFV Santa Adriana	4.3	7.2	+66.51 %
PMGD PFV Covadonga	91.1	92.3	+1.27 %	PMGD PFV Santa Amelia	11.0	8.8	-20.62 %
PMGD PFV Coyunche	24.9	12.0	-51.80 %	PMGD PFV Santa Carolina	3.7	5.9	+59.50 %
PMGD PFV Crucero	11.9	6.5	-45.46 %	PMGD PFV Santa Cecilia	10.7	10.5	-2.15 %
PMGD PFV Cruz	17.0	7.8	-54.04 %	PMGD PFV Santa Clara	18.9	13.6	-27.98 %
PMGD PFV Curacavi	12.2	8.6	-29.51 %	PMGD PFV Santa Cruz	60.1	65.8	+9.47 %
PMGD PFV Cuz Cuz	8.6	8.9	+3.83 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	27.4	25.3	-7.53 %
PMGD PFV Dadinco	21.0	20.6	-2.12 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	12.5	23.5	+88.00 %	PMGD PFV Santa Ester	24.2	17.1	-29.30 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.9	87.3	+7.94 %	PMGD PFV Santa Francisca	35.8	35.6	-0.56 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.1	7.5	-32.23 %	PMGD PFV Santa Inés	15.1	6.4	-57.82 %
PMGD PFV Don Enrique	82.2	54.5	-33.80 %	PMGD PFV Santa Julia	6.8	9.8	+44.12 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.8	3.9	-42.78 %	PMGD PFV Santa Laura	9.5	7.2	-24.42 %
PMGD PFV Don Jorge	4.9	8.5	+73.24 %	PMGD PFV Santa Lucía	36.5	37.0	+1.25 %
PMGD PFV Don Mariano	6.8	5.2	-23.12 %	PMGD PFV Santa Luisa	23.6	19.7	-16.63 %
PMGD PFV Don Martín	22.7	10.4	-54.46 %	PMGD PFV Santa Margarita	14.5	7.1	-51.12 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.5	-	PMGD PFV Santa Rita	24.2	27.7	+14.45 %
PMGD PFV Don Rodrigo	25.3	35.2	+39.27 %	PMGD PFV Santuario	10.1	6.6	-35.15 %
PMGD PFV Doña Igna	13.8	16.5	+19.05 %	PMGD PFV Saturno Norte	18.6	30.7	+64.53 %
PMGD PFV Doñihue	11.7	21.3	+81.62 %	PMGD PFV Siete Colores	28.7	29.1	+1.57 %
PMGD PFV Duquenco Solar	72.2	38.9	-46.13 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	41.7	20.7	-50.33 %
PMGD PFV Eclipse	27.6	26.9	-2.43 %	PMGD PFV Sol del Norte	13.3	13.4	+0.74 %
PMGD PFV El Boco	12.6	24.5	+94.76 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	19.6	19.2	-2.44 %	PMGD PFV Sunhunter	67.9	48.1	-29.09 %
PMGD PFV El Cernicalo	9.4	11.1	+18.51 %	PMGD PFV Talca	31.0	64.1	+106.77 %
PMGD PFV El Cernicalo II	9.4	10.4	+11.25 %	PMGD PFV Talhuén	15.1	15.0	-0.86 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	39.6	-	PMGD PFV Tallado	83.0	69.9	-15.70 %
PMGD PFV El Chincol	19.5	20.2	+3.54 %	PMGD PFV Tamarugo	26.2	27.1	+3.67 %
PMGD PFV El Chucao	16.9	18.6	+9.68 %	PMGD PFV Tambo Real	13.2	11.1	-15.61 %
PMGD PFV El Cóndor	2.9	2.6	-12.10 %	PMGD PFV Taranto	53.4	35.5	-33.54 %
PMGD PFV El Divisadero	10.5	17.3	+65.50 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	10.1	5.6	-44.98 %	PMGD PFV Tierra	40.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	42.6	59.8	+40.16 %	PMGD PFV Tjeral	-	15.6	-
PMGD PFV El Gaviotin	79.0	56.1	-28.97 %	PMGD PFV Til Til	9.5	5.4	-43.17 %
PMGD PFV El Huaso	13.3	6.3	-52.81 %	PMGD PFV Torino	17.4	10.6	-38.86 %
PMGD PFV El Ingenio	23.6	24.2	+2.54 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	13.7	6.0	-55.79 %
PMGD PFV El Laurel	39.2	21.5	-45.02 %	PMGD PFV Trebal	13.5	5.6	-58.29 %
PMGD PFV El Litre	24.0	9.2	-61.76 %	PMGD PFV Trebo	15.1	10.4	-31.29 %
PMGD PFV El Monte	16.2	8.7	-46.19 %	PMGD PFV Trica-Dos	15.4	16.3	+5.52 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tricahue II	16.9	11.7	-30.89 %
PMGD PFV El Picurio	12.2	6.3	-48.61 %	PMGD PFV Trinidad	17.5	7.2	-58.71 %
PMGD PFV El Pilpen	12.5	10.3	-17.52 %	PMGD PFV Tucuquere	4.0	6.7	+67.25 %
PMGD PFV El Pitio	16.2	19.7	+21.48 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.2	+236.97 %
PMGD PFV El Piuquen	24.9	19.0	-23.99 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Queltehue	6.1	9.1	+48.36 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.3	0.7	+89.26 %
PMGD PFV El Quemado	5.3	9.7	+82.64 %	PMGD PFV Valle Este II	70.0	72.6	+3.70 %
PMGD PFV El Queule	17.4	17.0	-2.32 %	PMGD PFV Valle Oeste II	65.6	67.4	+2.79 %
PMGD PFV El Rayador	76.6	27.0	-64.81 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	3.4	6.2	+82.65 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	18.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	25.8	12.8	-50.30 %	PMGD PFV Venturada	55.3	55.4	+0.16 %
PMGD PFV El Roble	61.0	24.5	-59.84 %	PMGD PFV Vicente	12.7	4.2	-66.82 %
PMGD PFV El Romeral	20.5	15.6	-23.90 %	PMGD PFV Victoria	95.7	97.2	+1.48 %
PMGD PFV El Salitral	22.2	14.7	-33.82 %	PMGD PFV Villa Alegre	26.6	41.7	+56.92 %
PMGD PFV El Sauce	20.8	8.3	-59.90 %	PMGD PFV Villa Cruz	17.5	12.4	-29.09 %
PMGD PFV El Sharon	13.5	8.1	-39.87 %	PMGD PFV Villa Moscoso	15.8	9.8	-37.98 %
PMGD PFV El Tiuque	5.3	7.8	+46.12 %	PMGD PFV Villa Prat	6.9	7.9	+14.35 %
PMGD PFV El Trigal	84.4	81.9	-2.88 %	PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	17.3	17.5	+0.93 %	PMGD PFV Villa Solar	15.0	16.2	+7.74 %
PMGD PFV Encino	5.7	4.9	-12.86 %	PMGD PFV Violeta	25.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	11.5	19.0	+64.87 %	PMGD PFV Vituco 2B	18.5	6.6	-64.55 %
PMGD PFV Erinome	19.5	24.5	+25.51 %	PMGD PFV Yahutela	33.4	47.3	+41.60 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.8	6.8	-51.13 %	PMGD PFV Ñilhue	2.7	2.0	-28.36 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñiquén	19.1	14.5	-23.98 %
PMGD PFV Esperanza	3.9	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	19.0	8.0	-58.03 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	16.9	10.6	-37.36 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	11.3	5.7	-49.69 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	61.5	41.3	-32.86 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	16.3	10.1	-38.15 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	4.9	5.1	+3.47 %	PMGD TER Bio Cruz	-	17.6	-
PMGD PFV Fulgor	7.1	6.0	-14.63 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	27.7	33.4	+20.61 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	25.6	23.9	-6.88 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	27.1	23.4	-13.69 %	PMGD TER Calfucó	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	44.2	46.5	+5.21 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	30.9	25.9	-16.30 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.3	4.4	-66.71 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	72.7	57.5	-20.98 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	9.8	7.5	-24.02 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	63.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	72.0	51.2	-28.88 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaó	9.6	8.5	-11.87 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	26.7	11.8	-55.66 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	51.9	21.1	-59.29 %	PMGD TER Coelemu	-	45.1	-
PMGD PFV Guarana	11.6	8.2	-29.76 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	14.7	6.4	-56.33 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	4.4	5.0	+13.86 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	6.3	4.3	-32.56 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	0.9	0.5	-48.18 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	18.0	17.0	-5.37 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	54.7	49.4	-9.81 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Idaho del Verano	6.8	7.5	+10.64 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	6.3	9.8	+55.24 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	19.3	24.1	+24.49 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	20.4	-4.85 %	PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD PFV Jahuel	25.0	12.9	-48.48 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER El Campesino	-	0.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	4.0	9.6	+140.25 %
PMGD PFV Javiera Carrera	58.3	18.8	-67.70 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.8	3.1	-20.31 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	4.0	5.5	+37.00 %
PMGD PFV La Acacia	15.9	13.3	-16.54 %
PMGD PFV La Blanquina	29.2	23.0	-21.14 %
PMGD PFV La Chapeana	8.0	8.6	+6.88 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.7	11.3	-28.00 %
PMGD PFV La Esperanza II	45.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	19.1	20.6	+7.74 %
PMGD PFV La Foresta	16.7	17.7	+5.55 %
PMGD PFV La Frontera	24.4	12.5	-48.94 %
PMGD PFV La Gamboina	17.7	15.2	-14.28 %
PMGD PFV La Lajuela	20.9	13.5	-35.22 %
PMGD PFV La Ligua	4.8	8.9	+86.04 %
PMGD PFV La Manga	17.8	6.6	-62.93 %
PMGD PFV La Muralla	7.0	6.3	-10.98 %
PMGD PFV La Palma Solar	88.9	59.2	-33.35 %
PMGD PFV La Victoria	79.4	59.4	-25.11 %
PMGD PFV Lagunilla	8.5	10.8	+27.82 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	3.5	-
PMGD PFV Las Cabras	5.3	6.3	+17.87 %
PMGD PFV Las Cachañas	29.0	23.8	-17.77 %
PMGD PFV Las Catitas	48.6	41.0	-15.61 %
PMGD PFV Las Chacras	4.9	6.3	+28.16 %
PMGD PFV Las Codornices	14.8	23.5	+59.05 %
PMGD PFV Las Lechuzas	14.3	22.4	+56.43 %
PMGD PFV Las Majadas	52.7	33.9	-35.62 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.0	8.9	+11.25 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	16.6	10.2	-38.30 %
PMGD PFV Las Palomas	18.1	20.3	+12.38 %
PMGD PFV Las Perdices	15.5	19.6	+26.58 %
PMGD PFV Las Rojas	9.4	11.0	+17.45 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	24.0	25.7	+6.96 %
PMGD PFV Las Terrazas	13.2	2.5	-80.77 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.5	4.2	-77.32 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.6	11.9	+3.24 %
PMGD PFV Las Turcas	6.1	8.4	+37.87 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	46.4	-
PMGD PFV Lingue	15.1	9.8	-35.24 %
PMGD PFV Lipangue	3.9	7.3	+87.44 %
PMGD PFV Liquidambar	37.2	18.1	-51.52 %
PMGD PFV Lirio del Campo	12.4	8.1	-35.30 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	53.3	38.6	-27.66 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	21.6	13.8	-35.97 %
PMGD PFV Llay Llay	54.1	23.2	-57.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	60.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	23.6	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	10.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	1.2	0.4	-71.39 %
PMGD PFV Lo Chacón	11.8	8.3	-29.59 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	11.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	8.8	14.1	+60.57 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.3	8.4	-26.02 %
PMGD PFV Lockma	93.8	94.1	+0.32 %
PMGD PFV Loica	15.6	21.2	+35.29 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	9.2	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	41.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>11465.3</b>	<b>10645.8</b>	<b>-7.15 %</b>

## 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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HP Rucue	Menor generación real por control Cota.
PE Atacama	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Atacama 2 GNL	42.9	C. Atacama 2 TG2B indisponible. Causa informada: Fuga de gases, según SDCF 2023099222.
TER Cochrane-CCH1	38.8	C. Cochrane 1 indisponible. Causa informada: Filtración sistema de alimentación agua de caldera, según SDCF 2023099916.
TER Kelar GNL	70.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240.
TER Nueva Renca Diésel	0.0	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.
TER Nueva Renca GNL	0.0	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 2	0.0	Mantenimiento mayor
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y La Confianza continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable.
00:00	CDC	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 o 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - El Salto 1 y 2.
00:02	Acciona	S/E Central El Romero transformador de 220/23 KV, 230 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023099479.
00:40	Transec	S/E Guindo 52B2 de línea de 66 kV Guindo - Coronel 2 disponible y cancelado IF 2023000830.
01:08	STS	C. Masisa disponible, en servicio y cancelada SDCF 2023099886.
01:43	Enel Generación	C. San Isidro 1 sin limitación. Cancelada IL 2023001681.
03:24	Innergex	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampil por obstrucción de Cámara de Carga Mampil, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la reja de aducción, según SDCF 2023099893.
03:51	STS	C. Masisa cancelada limitación IL 2023001682.
03:55	Innergex	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023099893.
04:17	Transec	Línea de 110 kV Huasco - Maitencillo 2 cerrada y cancelados IF 2023004327, SDCF 2023099258 y SICF 2023099259.
04:37	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Algorta interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos. Causa informada: Se investiga, según IF 2023004359.
05:20	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Activación de plan operacional en zona Puchuncaví, según IL 2023001683. Cancelada IL 2023001680.
07:34	Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:38	Transec	Línea de 220 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
07:38	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abiertas para regular tensión.
09:16	AES Andes	C. Cochrane 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Filtración de sistema de alimentación de agua de caldera, según SDCF 2023099916
10:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2023001683.
10:00	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de vertimiento evitable.
10:14	Minera Escondida	Línea de 220 kV Farellón - Chimborazo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores por demasiada contaminación, según SICF 2023099918.
10:14	Minera Escondida	Línea de 220 kV Puri - Domeyko con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores por demasiada contaminación, según SICF 2023099919
10:33	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Algorta cerrada y cancelado IF 2023004359.
11:09	Enor Chile	C. PE Atacama con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de presunta fuga de aceite en bushing del transformador principal, según SDCF 2023099929 - 2023099928.
11:52	Transec	Línea de 220 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
12:00	Enel Generación	C. Atacama TG2A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Transec por maniobras con paño JR, según SDCF 2023099930.



Hora	Centro de Control	Observación
12:05	Minera Escondida	Línea de 220 kV Farellón - Chimborazo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023099918.
12:05	Minera Escondida	Línea de 220 kV Puri - Domeyko cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023099919.
12:48	Transelec	S/E Atacama Paño J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación a mecanismo de fase 1 por problemas a la apertura, incluye lubricación, limpieza y pruebas, según SDCF 2023099925.
13:30	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar por robo de conductor, línea de 23 kV, según SDCF 2023099933 y 2023099934
13:42	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004358.
14:05	Enel Generación	C. Atacama TG2A disponible y cancelada SDCF 2023099930.
14:12	CGE	S/E Angol 52E2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se solicita la apertura del interruptor 52E2 Central Renaico de S/E Angol para normalización de robo de conductor en línea de media tensión de propiedad de Frontel que se encuentra en cruce con línea de media tensión de propiedad de Espinos, según SDCF 2023099950
14:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
14:36	STS	Línea de 66 kV La Misión - Remehue interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004360.
14:43	Enor Chile	C. PE Atacama cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023099929 - 2023099928.
15:13	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A 2 cerrada y cancelado IF 2023004358.
15:55	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intento de robo de conductor, se encuentran elementos en estructura N° 27, según IF 2023004361.
18:06	CGE	S/E Angol 52E2 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. según SDCF 2023099950
18:15	AES Andes	Línea de 220 kV Cochrane - Encuentro 2 abierta para regular tensión.
18:19	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023099933 y 2023099934
18:35	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento.
18:46	Enel Generación	C. Rapel limitada. Causa Informada: C. Rapel sin comunicación con Control Room ni CEN, se debe operar central localmente, lo que deja indisponible sistema AGC de las 5 unidades., según IL202301690.
19:37	Transelec	S/E Atacama Paño J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023099925.
19:39	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tocopilla - A 2 cerrada, cancelado IF 2023004361.
19:45	Transelec	Línea de 220 kV Los Notros - Ralco 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023099220.
19:55	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 310 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001689.
20:07	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2023004362.
21:02	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados.
21:33	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación IL 2023001689.
21:43	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
22:30	STN	Línea de 110 kV La Portada - Guardiamarina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2023095918 - 2023098797.
22:33	CGE	S/E La Portada 52H1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2023095933.
22:37	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Guardiamarina cancelada SICF 2023098812.
22:40	AES Andes	C. Laja EVE-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de unidad debido a que el cliente CMPC Maderas Aserradero Bucalemu, detiene sus procesos de secado de vapor, según SDCF 2023099988.
22:40	Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2023098104.
23:39	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B cancelada SDCF 2023099222. Continúa limitada a 65 MW, según IL 2023001662.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -450.8 [MW].
09:08	CGE	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:08	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:26	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:26	CGE	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:35	Colbún	C. Colbun inicia vertimiento.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 452.7 [MW].
21:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -49 [MW/m].
22:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 32.2 [MW/m].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Los Notros datos scada.	31/10/2023	05:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Newen	C. Newen datos SCADA F/S	01/11/2023	20:25		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 01 de  
noviembre de 2023

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 21-11-2023 18:49:10

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

Total registros General: 136

Total registros Subestación: 56

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación (ID)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202309381	Subestación	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1776	S/E CENTRAL QUILAPLUN 120KV #P2	1606 BA S/E CENTRAL QUILAPLUN 120KV #P2 1608 BA S/E CENTRAL QUILAPLUN 120KV	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 2 de S/E QuilapLun, inspección de la barra, celdas, interruptores y riel.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Relacionado con aviso desconexión de pafos #4 y 2 de S/E QuilapLun.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 20:00	02-11-23 08:00				
202309383	Subestación	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Interno	Programada	1776	S/E CENTRAL QUILAPLUN 12	16724 S/E CENTRAL QUILAPLUN 12 16726 S/E CENTRAL QUILAPLUN 14	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo equipos primarios barra 2 de S/E QuilapLun, inspección de la barra, celdas, interruptores y riel.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Relacionado con aviso desconexión por la barra 2 de 220 KV de S/E QuilapLun.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 20:00	02-11-23 06:00				
202309950	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	379	S/E ANGOL	15061 S/E ANGOL E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Espino S.A. según SODI 2320 y 2321 de Curso Fomoso. Se solicita la apertura del interruptor 52E2 Central Revisor de S/E Angol para normalización de voltaje de conductor en línea de media tensión de propiedad de Frontal que se encuentra en cruce con línea de media tensión de propiedad de Espino.	Riesgo no inherente a CSE, trabajos propios de Espino S.A.	A solicitud de Espino S.A. según SODI 2320 y 2321 de Curso Fomoso. Se solicita la apertura del interruptor 52E2 Central Revisor de S/E Angol para normalización de voltaje de conductor en línea de media tensión de propiedad de Frontal que se encuentra en cruce con línea de media tensión de propiedad de Espino.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-23 14:04	01-11-23 16:00	01-11-23 14:12	01-11-23 18:06			
202309925	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1820	S/E ATACAMA	21203 S/E ATACAMA I#	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Atacama: Investigación a mecanismo de 52E6 fase 3 por problemas a la apertura. Substitución, limpieza y pruebas a 52E8.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 12:00	01-11-23 20:00	01-11-23 12:48	01-11-23 19:37		
202309928	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EDUCO ANZAGUA SPA	2062	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	2378	S/E BERATACAMA	537 BERATACAMA 230/33/33KV 1731MVA1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Revisión y reparación de presenta faja de aceite en bushing de AT transformador principal 220/33/33 S/E Beratacama. Condiciones requeridas: Aviso 5271, 5071.1, 5071.2, 5271.2 y celdas de media tensión en S/E Beratacama. Correas 5071.1 y en S/E Beratacama.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones descentralizadas.		No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-23 11:09	01-11-23 18:00	01-11-23 11:09	01-11-23 14:43			
2023097979	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	líneo munic otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lanzamiento de potenciales medidor de energía de 11 y 12, por falla en TP de barra 1	No reoccurer: 5217, 5217.1, 5217		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:30	01-11-23 19:30	01-11-23 12:05	01-11-23 16:45		
2023097971	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E HAMBURGO	líneo munic otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realiza mantenimiento equipos de comunicación ubicados en línea E0002 - Hamburgur sur	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal capacitado.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dura la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:19	01-11-23 19:00	01-11-23 14:39	01-11-23 20:00		
2023097257	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 S/E DON GOYO 13 24148 S/E DON GOYO 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Cruce de línea entre estructuras N°315 y 316 bajo LT 2x220KV La Cabada - Don Goyo. Trabajos aplicados por Transmisión y realizados por CDR. Condiciones requeridas: No reoccurer 5213 y 5215 S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 08:09	01-11-23 18:35		
202308491	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	#F#P, #m#e otros: grupo emergencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará instalación de fauna en SE Atacama, para almacenamiento de equipo y herramientas para trabajos de cambio de conductor de la LT 2x220KV Atacama - Miraje			No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	19-11-23 08:00	09-11-23 15:42			
202308692	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE LIND SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156 S/E RIO SALADO HS	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado mecanizado de aislación LT 110 KV Salvador - Llantá - Río Salado. Trabajos realizados por Codico. Condiciones requeridas: No reoccurer 5291 en S/E Río Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 08:00	01-11-23 14:49		
202308439	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de URT, S/E Mateucoillo.			No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	10-11-23 08:00	02-11-23 08:47	10-11-23 21:25		
202308391	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Pruebas de señales punto a punto con SCADA Monop por proyecto Reemplazo URT - - - - - #) Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT N° 14790 (PMTD 53687) correspondiente a Subestación generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	10-11-23 08:00	01-11-23 08:53	10-11-23 21:25		
2023097007	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARVIA	2430 S/E CHARVIA #T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Charvia: Obras Civiles para reforzamiento fundación nuevo interruptor 52J7. Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charvia", NUP 1569.			No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	24-11-23 08:00	02-11-23 08:35			
2023096983	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARVIA	13505 S/E CHARVIA A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Charvia: Obras civiles para reforzo de fundación interruptor 52A2, patio 154 14V. Trabajos previos asociados a "Proyecto Ampliación en SE Charvia", NUP 1569.			No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	24-11-23 08:00	02-11-23 08:47			
202308382	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	#F#P, #m#e otros: grupo emergencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Mateucoillo (Todos los trabajos se realizarán fuera del patio y se realizará normalización del terreno para evitar contaminación de aislación): Construcción instalación de faenas (Actividades de instalaciones Sanitarias y habilitación de Barbos defintivos)			No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	09-11-23 20:00				
2023098019	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DESO DE ALMAGRO	2461 S/E DESO DE ALMAGRO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Codico según SODI 222 por Lavado mecanizado de aislación.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 07:56	01-11-23 18:44		
202308446	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	#F#P, #m#e otros: grupo emergencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Vallenar: Patio 101 KV. Instalaciones Interiores Casa ES.GG (limitada instalaciones eléctricas, instalación de alarma de incendios, instalación de Armarios, Gabinete y enca)	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	09-11-23 20:00				
202308433	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	1638 BA S/E MATEUCILLO 110KV #T1 500 BA S/E MATEUCILLO 110KV #P1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Ampliación SE Mateucoillo: Patio 110 KV Sector Norte Construcción de Fundaciones y trabajos de MPT en Nuevo Patio #7, incluye trabajos en fundaciones de Luminaria y fundaciones cerco acicular.			No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	09-11-23 20:00	02-11-23 09:59	09-11-23 14:43		

**Reporte Descomposicion/Intervencion Subestacion**

Fecha generacion reporte: 21-11-2023 18:49:10  
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Rechazo CDC  
 Total registros General: 136  
 Total registros Subestacion: 56

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	IDB	Subestación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Tubos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202308411	Subestacion	Ejecucion Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1638 503	BA S/E MATENCILLO 110KV BT1 BA S/E MATENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Ampliación SE Matencillo: Montaje de estructuras bajas en Escudo Pólo HT a nivel de piso con apoyo de cantos plumbos con distancia superior a distancia mínima de seguridad.		No tiene consumo afectado	ninguno					01-11-23 08:00	09-11-23 18:00	01-11-23 08:35	09-11-23 11:17
202308425	Subestacion	Ejecucion Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1638 503	BA S/E MATENCILLO 110KV BT1 BA S/E MATENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Ampliación SE Matencillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctrica en Palo (Escaleras, Banderas, C.A.G, PVC). Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jefe de faena: Subestación Matencillo, Comos, cadenas y barras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	09-11-23 18:00	02-11-23 09:45	09-11-23 14:43	
202308245	Subestacion	Aprobado	ORILQUINTA TRANSGEN S.A.	1884	Descomposición	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MULIPILLA	30	ALTO MULIPILLA 220/115/113.2KV 150MVA N#1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		se realizaran trabajos de ODOC, traslado de parón de 13.2 kV, para construcción de nueva diagonal en 220 kV asociada al AT# 220210 kV N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 08:02	
202308090	Subestacion	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2358	S/E NUEVA ANGLU	29279	S/E NUEVA ANGLU 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		S/E Nueva Ancol A solicitud de STS, usar habilitación la recomendar automática tripolar a todo evento (tanto para fallas entre buses y monofásicas), en sistema 1 del Palo #4.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00		01-11-23 18:00	
2023097970	Subestacion	Ejecucion Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Ampliación SE Valenar: Palo 110KV Construcción Fundación Palo HT3.		No tiene consumo afectado	ninguno					01-11-23 08:00	09-11-23 20:00	01-11-23 10:46	09-11-23 14:43
202309781	Subestacion	Ejecucion Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1638 503	BT1, BT2, BT3, BT4, BT5, BT6, BT7, BT8, BT9, BT10, BT11, BT12, BT13, BT14, BT15, BT16, BT17, BT18, BT19, BT20, BT21, BT22, BT23, BT24, BT25, BT26, BT27, BT28, BT29, BT30, BT31, BT32, BT33, BT34, BT35, BT36, BT37, BT38, BT39, BT40, BT41, BT42, BT43, BT44, BT45, BT46, BT47, BT48, BT49, BT50, BT51, BT52, BT53, BT54, BT55, BT56, BT57, BT58, BT59, BT60, BT61, BT62, BT63, BT64, BT65, BT66, BT67, BT68, BT69, BT70, BT71, BT72, BT73, BT74, BT75, BT76, BT77, BT78, BT79, BT80, BT81, BT82, BT83, BT84, BT85, BT86, BT87, BT88, BT89, BT90, BT91, BT92, BT93, BT94, BT95, BT96, BT97, BT98, BT99, BT100	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Ampliación SE Matencillo: construcción Canales (sin empalmes a canaletas existentes), donde se incluyen las actividades de repaltes y traslado, excavación, empalmado, armadura, hormigonado y sellado. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jefe de faena: Subestación Matencillo, Comos, cadenas y barras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo		No tiene consumo afectado	ninguno					01-11-23 08:00	09-11-23 18:00	01-11-23 09:59	09-11-23 19:58
202309780	Subestacion	Ejecucion Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1638 503	BA S/E MATENCILLO 110KV BT1 BA S/E MATENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Ampliación SE Matencillo: construcción Canales (sin empalmes a canaletas existentes), donde se incluyen las actividades de repaltes y traslado, excavación, empalmado, armadura, hormigonado y sellado. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jefe de faena: Subestación Matencillo, Comos, cadenas y barras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	09-11-23 18:00	02-11-23 09:59	09-11-23 18:36	
2023097624	Subestacion	Ejecucion Entera	FOTODIAGNOSTICA NORTE GRANDES SPA	470	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	NO APLICABLE	NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Pruebas para integración de señales asociadas a equipo BSS en S/E Uribe Solar, no considera manómetros en equipos de terreno. Posible interferencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera validación y pruebas de señales.		No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 16:08	01-11-23 20:20
2023096990	Subestacion	Ejecucion Entera	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Rota y poder faja	Sin limitaciones		Arriado de TRANSELEC, según SDO# 3278, se envía el bloque a la recomendar Reemplazo interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Constitución. Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno					01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 09:07	01-11-23 18:04
2023096991	Subestacion	Ejecucion Entera	COMPANIA TRANSGEN S.A LA CERADA S.A.	1614	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CERADA	16149	S/E CENTRAL LA CERADA I2 S/E CENTRAL LA CERADA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		A solicitud de TRANSELEC ID# Renovables Chile SPA. Cruz de línea bajo L 2x220 kV LA CERADA - Don Goyo, entre estructuras N°311 y 316. El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.		No tiene consumo afectado	ninguno					01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 08:10	01-11-23 20:36
2023098360	Subestacion	Ejecucion Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO APLICABLE	NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Pruebas de señales punto a punto con SCADA Mowtech por proyecto Reemplazo RTU - 2) Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con el N° 161490 (PMTS 52B7) correspondiente a ScadaMowtech generación de señales hacia el CNOT durante las pruebas SAT No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmuc Nodos A, Jahuel y SCADA Transmuc Nodos C, Nueva Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques de jefe de faena:	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	07-11-23 15:19	10-11-23 21:25	
2023097965	Ejecucion Entera	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672 11212	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Observación	Sin limitaciones		se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en S/E Chumaguito. Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloque de reconstrucción del 52B4 de S/E Chumaguito y el bloque de reconstrucción del 52C1 y 52B7 de S/E Chumaguito. No tiene consumo afectado	ninguno					01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 08:03	01-11-23 19:16		
2023094866	Subestacion	Ejecucion Entera	TSF S/A	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28052 28053 28054	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA I6	Lavado de Aislación	Sin limitaciones		Lavado de aislación L7 220 kV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por interstela. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 - 5212 - 5214 y 5225 en S/E Ana María. Riesgo bajo, realizado próximo a barra 1 desenergizada	Lavado de aislación L7 220 kV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por interstela. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 - 5212 - 5214 y 5225 en S/E Ana María. Riesgo bajo, realizado próximo a barra 1 desenergizada	No tiene consumo afectado	ninguno				01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 07:47	01-11-23 15:19	
2023098327	Subestacion	Ejecucion Entera	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2360	S/E COLORADO CHICO	3502	COLORADO CHICO 05/4 220KV NVA 1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Camión de FIA en Talleres Sala de Control y cerraje puntos pendentis a Punto Orón 2 Cableado de CA e inspección a Transformador de 69/13.8 kV y Grupo Generador Se realizarán trabajos con procedimientos actualizados.	Se requieren las siguientes condiciones: Orden de no reconectar 52B71 de S/E Colorado Chico. No tiene consumo afectado	ninguno					01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 10:01	06-11-23 09:00	
2023091703	Subestacion	Ejecucion Entera	PAFCI HIDRO TRANSGEN S.A.	2252	Descomposición	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2772	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Aplicar de desconectadores B01D3 y B01D3-3 de nuevos parais controlados por Fernal Limpieza de la Punta Sierra, próximo a Barra 5 de línea equipo no están conectados a la Barra 7 Trabajo requiere apertura de 5211, 5212, 5217 y sus desconectadores asociados. Riesgo bajo, realizado próximo a barra 1 desenergizada	Equipos e intervenciones en proceso de montaje, por lo que aún no están conectados a la barra. Este se desenergiza solo por precaución, por su proximidad. No tiene consumo afectado	ninguno					01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 10:05	01-11-23 18:08	
2023097980	Subestacion	Ejecucion Entera	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SUFFUROS	1613	SUFFUROS 220KV N°47	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones		Limpieza, reparación, inspección visual y termografía Palo T3 Riesgo Bajo, Trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Suffuros 52173 y 52B13 Condiciones Requeridas: S/E 940No Reconectar 52B41 S/E Laguna Sereno Reconectar 52B63 No tiene consumo afectado	ninguno					01-11-23 07:31	01-11-23 19:31	01-11-23 16:45	01-11-23 20:00	
2023097466	Subestacion	Ejecucion Entera	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1808	S/E 940	1861	BA S/E 940 69KV BP1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones		Lavado aisladores S/E 940 Riesgo Bajo, Trabajo a realizar con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado. S/E Laguna Sereno Reconectar 52B63 No tiene consumo afectado	ninguno						01-11-23 07:30	01-11-23 18:00	01-11-23 15:11	01-11-23 16:45	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-11-2023 18:49:10
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Rechazo CDC
Total registros General: 136
Total registros Subestación: 56

Table with columns: Numero, Tipo, Estado, Empresa, M Coordenado, Tipo Substanc, Origen, Tipo Programacion, ID(s), Substanción, ID(s), Elemento(s), Tipo Trabajo, Prioridad, Trabajo a Realizar, Descripción Nivel Riesgo, Comentarios Adicional, Consumo, Empresas Afiliadas, Trabajo Requiere, Estado Operativo, Estado Operativo Efectivo, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin.



**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 21-11-2023 18:49:10

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

Total registros Central: 136

Total registros Central Generadora: 22

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresa Asociada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202099988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Formeo	137	TER LAJA	326	TER LAJA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Desconexión de Unidad debido a que el cliente CMPC Moderno Acelerados Buzalume, detiene sus procesos de acabo de vapor, reprogramando a la Unidad a seguir en servicio.	Riesgo controlado, Unidad se encuentra fuera de servicio a requerimiento del cliente CMPC Moderno Buzalume.	Desconexión de Unidad debido a que el cliente CMPC Moderno Acelerados Buzalume, detiene sus procesos de acabo de vapor, reprogramando a la Unidad a seguir en servicio.	Líbre	CMPC MADRAS SPA	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-11-23 22:40	02-11-23 08:00	01-11-23 22:40	02-11-23 22:42
202099994	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	291	HP ALTO RENAIKO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización de robo de conductor propiedad de Frontal sector Huailhuicha, México entre postes 37076 - 25108 con cruz con LMF Central Renaioco y Central Alto Renaioco.	El riesgo es bajo, Central desenergizada.	Trabajo de Frontal.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-11-23 12:52	01-11-23 16:00	01-11-23 13:30	01-11-23 18:59	
202099993	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	258	HP RENAIKO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Normalización de robo de conductor propiedad de Frontal sector Huailhuicha, México entre postes 37076 - 25108 con cruz con LMF Central Renaioco y Central Alto Renaioco.	El riesgo es bajo, Central desenergizada.	Trabajo de Frontal.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-11-23 12:50	01-11-23 16:00	01-11-23 13:30	01-11-23 18:59	
202099990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	393	TER ATACAMA	2187	TER ATACAMA CC-102	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajo de Trámite en Subestación, dejando indisponible la TIG2 mientras duran los trabajos.	Trabajos de terceros; riesgos controlados por el ejecute del Trabajo.	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-11-23 12:00	01-11-23 15:00	01-11-23 12:00	01-11-23 14:05	
202099992	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PÁRQUE EÓLICO ATACAMA SPA	2062	Desconexión	Origen Externo	Curso Formeo	5999	PE ATACAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Revisión y reparación de presunta fuga de aceite en bushing de AT transformador principal 220/33/10 kV Bareracoma. Condiciones requeridas: PE Atacama fuera de servicio e desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Revisión y reparación de presunta fuga de aceite en bushing de AT transformador principal 220/33/10 kV Bareracoma. Condiciones requeridas: PE Atacama fuera de servicio e desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-11-23 11:09	01-11-23 18:00	01-11-23 11:09	01-11-23 14:45	
202098542	Central Generadora	Ejecución Exitosa	IVV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PE IVV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17	Se realizará durante el día ciclo de 5 hora de carga con 45 MW y de 6 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 y 13 a 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 358 BCS, en la cual se realizará durante el día ciclo de 5 horas de carga 5 horas de descarga, se trabajará supervisado por la empresa responsable con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recuro.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		01-11-23 10:00	01-11-23 23:59	01-11-23 09:05	02-11-23 03:58	
202099994	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Desconexión	Origen Interno	Curso Formeo	379	TER COCHRANE	1947	TER COCHRANE US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reparación de fuga en el sistema de agua de alimentación del domo (sustentador de alta presión 1).	El riesgo es bajo y que se toman las medidas para minimizarlo.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-11-23 09:15	01-11-23 23:59	01-11-23 09:15	04-11-23 02:30		
202098479	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EÓLICA LOS OLIVOS SPA	1375	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	PE LOS OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	38.8	Limitación de potencia por reemplazo de rotámetro principal de WT518 de PE Los Olivos.	Se consideran las medidas pertinentes para desactivar los trabajos en condición segura.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Limitad con limitación de energía)		01-11-23 09:00	08-11-23 18:00	01-11-23 09:07	02-11-23 18:41	
202098990	Central Generadora	Aprobado	INVERSIONES FOTODUQUED SPA [EN_REVISION]	1120	Desconexión	Origen Interno	Programada	1841	PIV WELSA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Prueba de funcionamiento de la Planta (Piv Performance Ratio) Ensayo a Nivel de Inversores y PPC, para la validación del modelo dinámico y determinación de los parámetros de potencia mínima, máxima, partida y parada. Como 8 y 9. Vermetografía. Para realizar estos trabajos la planta debe estar sin limitaciones para computar el comportamiento su cumplimiento.	Riesgos asociados a puesta en servicio de equipo, se tomarán todas las precauciones acorde a los procedimientos de puesta en servicio.	Para realizar estos trabajos la planta debe estar sin limitaciones para validar efectivamente su comportamiento. No incluirse en paradas por estas pruebas y considerarla con máximo disponible "SBW".	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional adecuada por la CO)		01-11-23 08:00	30-11-23 20:00	01-11-23 08:00		
202098224	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PIV COPIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181	Operación de sistema proyecto BSS Coya y pruebas de inyección de Potencia (NUP 4027).	Riesgo bajo, trabajos controlados por especialistas a cargo de las famas.	Puesta en servicio de Baterías Proyecto BSS Coya, Parque Fotovoltaico Coya en operación normal (sin condiciones adicionales)	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		01-11-23 08:00	31-11-23 23:00	31-10-23 19:21	31-11-23 23:00	
202098827	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUED SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	PE LOS OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40.8	Se realizará estudio de curva de ruido en 5 unidades (U2, U3, U4, U8 y U14).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 02:57	01-11-23 03:27	
202098993	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUED SPA	14	Desconexión	Origen Interno	Curso Formeo	364	HP MAMALI		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampal por obstrucción de Cámara de Carga Mampal, visto debido a gran cantidad de material acumulado en la caja de aducción. Esta situación puede generar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	Se requiere realizar rechazo de carga con unidades de la Central Mampal por obstrucción de Cámara de Carga Mampal, visto debido a gran cantidad de material acumulado en la caja de aducción. Esta situación puede generar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada.	La obstrucción en Cámara de Carga, puede generar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-11-23 03:20	01-11-23 05:00	01-11-23 03:24	01-11-23 03:55	
202097924	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1325	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4310	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3 X 1MW)	Otro Tipo de Trabajo	10.8	Se realizará monitoreo de ruido por RCA en el Parque eólico. Para lo cual se detallarán las siguientes tuberías: 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 30, 32, 33, 34, 35.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		01-11-23 03:00	01-11-23 04:00	01-11-23 02:56	01-11-23 03:27	
202098480	Central Generadora	Aprobado	ENEL ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15.2	Validación parámetros mínimo técnico (Monitor) y validación parámetros partida y detención (Monitor) de datos de los anemómetros, registro de vientos y cruce de la curva de potencia. *Registro de datos operacionales para máxima potencia.	Riesgo bajo, alcanza de intervención a nivel de lógica de control y validación de datos operacionales.	Alcance de pruebas considera nuevo valor de Potencia Máxima de Parque Eólico Calama en 32 MW, por lo que la planta figura a ese valor en caso de tener recurso disponible. Para poder concretar pruebas se requiere que cada vez que el parque se encuentre con recurso disponible superior a 120 MW este quede liberado (sin limitaciones por promita).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		01-11-23 00:01	30-11-23 23:59	01-11-23 13:51		
202098303	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PÁRQUE SOLAR QUILMO SPA [EN_REVISION]	2105	Intervención	Origen Interno	Programada	2038	PIV QUILMO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Asociado al NUP 1942 PMG Quilmo: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PIV Quilmo y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadoras. Condiciones requeridas: PMG PIV Quilmo a disposición de jefe de famas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1942 PMG Quilmo: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PIV Quilmo y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadoras. Condiciones requeridas: PMG PIV Quilmo a disposición de jefe de famas.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-11-23 00:00	08-11-23 23:59	01-11-23 00:00	10-11-23 23:59	
202098080	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	2099	PIV CHERCAN SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercan Solar (en Parque Palón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PIV Chercan Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadoras. Condiciones requeridas: PMG PIV Chercan a disposición de jefe de famas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Chercan Solar (en Parque Palón Solar): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PIV Chercan Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadoras. Condiciones requeridas: PMG PIV Chercan a disposición de jefe de famas.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-11-23 00:00	08-11-23 23:59	01-11-23 00:00	08-11-23 23:59	
202097510	Central Generadora	Aprobado	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5042	TER ARAUCO MAPA T08 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo y que trabajo se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-11-23 00:00	30-11-23 23:59	01-11-23 00:00		
202097509	Central Generadora	Aprobado	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo y que trabajo se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-11-23 00:00	30-11-23 23:59	01-11-23 00:00		
202096115	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Eólico La Cabaña, proyecto PE La Cabaña NUP 3200	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Eólico La Cabaña, proyecto PE La Cabaña NUP 3200	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-11-23 00:00	30-11-23 23:59	01-11-23 00:00		
202096102	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2059	PIV MANZANO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Pruebas de puesta en servicio y Primera inyección del PIV El Marzano NUP 3435.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimiento de trabajo seguro.	Pruebas de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-11-23 00:00	30-11-23 23:59	01-11-23 00:00		
202096320	Central Generadora	Aprobado	GENERADORA NORTH WEST SPA [EN_REVISION]	2164	Intervención	Origen Interno	Programada	2102	PIV PASO NORTH WEST [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitación	Primeras energización de equipos asociados al PIV PASO North West (Inversores, SAA y sala de operación). NUP 1421.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora North West Spa.	Las actividades programadas solo contemplarán la energización de equipos y no la inyección de energía hacia el SEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-11-23 00:00	30-11-23 23:59	02-11-23 13:20		
202098154	Central Generadora	Aprobado	ART CHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Medición curva de potencia aerogenerador N° 11 en PE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de las mediciones, se precisa que PE Tchamma no sea limitado a una potencia menor de 22 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso técnico para realizar mediciones.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Medición curva de potencia aerogenerador N° 11 en PE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de las mediciones, se precisa que PE Tchamma no sea limitado a una potencia menor de 22 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso técnico para realizar mediciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-11-23 00:00	13-02-24 18:00	01-11-23 08:40		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-11-2023 18:49:10

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazo, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros: General: 136

Total registros: Línea: 58

Table with columns: Número, Tipo, Estado, Empresa, M Cuadrado, Tipo Substancia, Origen, Tipo Programación, ID(b), Línea, ID(c), Terminal, Tipo Trabajo, Prioridad, Trabajos a Realizar, Descripción Nivel/Rango, Comentario Adicional, Comodo, Empresa Afiliadas, Trabajo Requiere, Estado Operativo, Estado Operativo Efectivo, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin. Rows include entries for companies like CODETEL CHILE, MINERA ESCONDIDA, SITEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR, and TRANZEELEC S.A.

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 21-11-2023 18:49:10

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

Total registros General: 136

Total registros Línea: 58

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Obj	Línea	IDG	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308496	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220KV L1 C1	1458 MATENCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C1 1459 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 327 220KV L1 C1 1460 ESTRUCTURA 187 - TAP JONGUEIRA 220KV L1 C1 1461 TAP JONGUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de URTI, S/E Matencillo,	Reemplazo de URTI, S/E Matencillo, Proyecto operacional cable N°10 reemplazo de URTI GE 020. - (1) Reemplazo de la actual RTU 020 por la nueva RTU 020 en la S/E MATENCILLO. - Se desarrollará la actual RTU 020 confirmando el estado de "PLURIBUS DE SERVIDOR" para pasar todos los roles de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU 020 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU 020 a la nueva RTU 020 de protocolo 020-048. - Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control via la nueva RTU 020 en conjunto con personal de la empresa TECNET se confirmará el estado de la nueva RTU 020 como "EN PROBLEMA" para luego consumir todos los roles (COMANDOS, ESTADOS, ALARMAS, EVENTOS, MEDIDAS) hacia el CNOI, generando simulación de los mismos desde y hasta el armario de Encuentro de Interfaz estableciendo los respectivos bloques (ESTRUCTURA BOMBERAS) - Igualmente serán consumidas con apoyo de TECNET las utilidades provenientes de todos los EDS y conectadas a la factura de la RTU 020 hacia la RTU 020. - Una vez terminadas las pruebas se declara la nueva RTU 020 "EN SERVIDOR". - (2) Simulación de comando remotos en actuales módulos de salida binaria de RTU. - (3) Simulación de salidas en actuales módulos de entrada binaria de RTU. - (4) Simulación de salidas de apertura de algunos equipos primario. Adicionalmente se abirán todas las reglas de interconexión M entre módulos de entrada y salida RTU y campo. - (5) Simulación de salidas de comando remotos y alarmas con conexiones de pines 14, 15, 16, RTU ABB 5p400 011, 112, 117, 118. - (6) Simulación de salidas de alarmas con RTU ABB 5400 011, 112, 117, 118. - (7) Simulación de salidas de alarma con Switch Kabiseth (Pala [1]). - (8) Nota: Antes de simular los comando remotos se debe verificar controlador de pines 14, 15, 110, 111, 117, 118 en consola local. Adicionalmente se pasará los switch local/armario a consola local en país, a post de cada uno de los equipos de los pines mencionados. - (9) MERCURIOS 01-11-2023. LA	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 08:47	01-11-23 21:25				
202308424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	289	MATENCILLO - VALLENAR 110KV C1	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Matencillo- Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctrica en Patio Escaleras/ta, Bodega, C.A.G, PVC,	Ampliación SE Matencillo- Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctrica en Patio Escaleras/ta, Bodega, C.A.G, PVC. Se cumplirá con lo indicado en minuta AB-EP-18, ****Nota: Se considera trabajos con cerco delimitador instalado previamente. ****Nota: trabajos no contemplar el uso de megafonía	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 09:45	01-11-23 21:43				
202308416	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	389	MATENCILLO - VALLENAR 110KV C1	1349 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1350 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 1351 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallenar- Patio 110 VV Construcción Canaleras, donde se incluyen las actividades de repintar y braseado, excavación, empalmados, armadura, hormigonado y vidrios.	Ampliación SE Vallenar- Patio 110 VV Construcción Canaleras, donde se incluyen las actividades de repintar y braseado, excavación, empalmados, armadura, hormigonado y vidrios. además se incluye modificación del Cerco duro.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 10:46	01-11-23 14:43				
202308377	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	381	INCACHUAS - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	1254 LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 1257 TAP ROMERAL - INCACHUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Matencillo- Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazo, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	SE Matencillo- Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazo, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 09:29	01-11-23 14:43				
202308376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	381	DOS AMIGOS - AGSARRBO 110KV C1	1252 DOS AMIGOS - AGSARRBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Matencillo- Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazo, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	SE Matencillo- Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazo, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 09:29	01-11-23 14:43				
202308375	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	381	INCACHUAS - DOS AMIGOS 110V C1	1253 INCACHUAS - TAP PAJONALES 110KV C1 1256 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Matencillo- Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazo, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	SE Matencillo- Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazo, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 09:29	01-11-23 14:43				
202308374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	381	MATENCILLO - AGSARRBO 110KV C1	1479 MATENCILLO - AGSARRBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Matencillo- Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazo, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	SE Matencillo- Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazo, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 09:29	01-11-23 14:43				
202309566	Línea	Ejecución Exitosa	AMERISA CENTINELA	463	Intervención	Origen Interno	Programada	2027	MUELLE - GUARAQUES 110 KV	1885 MUELLE - TAP OFF SARCABUR 110KV C1 1886 TAP OFF ENLAZ ANTUFUERA - GUARAQUES 110KV C1 1887 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLAZ ANTUFUERA 110KV C1 1888 TAP OFF SARCABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a líneas de transmisión 110KV- Muñe - Guayaque en los tramos EB02 y EB03 desde Et. N° 43 A 339.	Riesgo bajo, se considerará todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muñe, realizar no reconectar 3294	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 08:33	01-11-23 21:25			
202308253	Línea	Aprobado	ELETNYS S.A.	1989	Desconexión	Origen Interno	Programada	1698	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 220KV C1	4074 SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - ALTO MELIPILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de OIOC, traslado de parón de 13.2 VV, para construcción de nueva diagonal en 220 VV asociada al ATR 220/110 VV N°1.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán trabajos de OIOC, traslado de parón de 13.2 VV, para construcción de nueva diagonal en 220 VV asociada al ATR 220/110 VV N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-12-23 20:00					
202308033	Línea	Ejecución Exitosa	AMERISA ECONOMIDA	318	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	2065 NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea 330 VV Nueva Zaldívar - Sulfuros	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Nueva Zaldívar 322051. S/E Sulfuros 3212.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 20:00	01-11-23 08:27	01-11-23 21:45			
202309793	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	3399 CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1.220V Condones-Parinacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada Doble Circuito), Estructura(s) E31 - E279, Total: 846 CAD, Fecha de ejecución: 30/10-30/11-2023, Plan Inaugur Informa: 7 días término, CODM: 823715	Bajo	Parinacota, 3211 No reconectar Condones, 3212 No reconectar instalaciones en Riesgo. 1.220V Condones-Parinacota, C1. Temporalidad de los trabajos: Riesgo de Rangos: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 07:14	01-11-23 18:44			
202309789	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	470	LD ESPED - OCHAGAVA 110KV C1	1012 TAP LA COSTERA - LD ESPED FTCC 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1 energiado	Trabajo en el circuito N°1 en cesantía al Circuito N°2 energiado	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 09:08	01-11-23 21:25			
202309730	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	DON GOYO - LA OSAIDA 220KV C1	3318 DON GOYO - EST 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte de línea bajo. 1.2420 VV La Cabada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316.	Bajo	Actividades: Corte de conductor bajo línea energizada, Corte de línea bajo. 1.2420 VV La Cabada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316. Restricciones: Subestación La Cabada, 3212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación La Cabada, 3216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Tap-off Talhuay, 3216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Goyo, 3225 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación Don Goyo, 3212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. 1.220V La Cabada - Don Goyo C1 o 1.220V La Cabada Tap Talhuay-Don Goyo. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Riesgo de Rangos: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-11-23 08:00	01-11-23 18:00	01-11-23 08:04	01-11-23 21:45			

Reporte Descomposición/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-11-2023 18:49:30

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 136

Total registros Línea: 58

Table with columns: Número, Tipo, Estado, Empresa, M Coordinado, Tipo Subtítulo, Origen, Tipo Programación, ID(s), Línea, ID(s), Tensión(s), Tipo Trabajo, Prioridad, Trabajo a Realizar, Descripción Nivel Rango, Comentarios Adicional, Cómputo, Empresa Afiliadas, Trabajo Requiere, Estado Operativo, Estado Operativo Efectivo, Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva Inicio, Fecha Efectiva Fin. Rows include details for various power lines and projects across different companies like TRANSELEC S.A. and MINERA ESCONDIDA.

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-11-2023 18:49:10

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 136

Total registros Línea: 58

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309542	Línea	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	1060	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV	1974	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Collahuasi, obras civiles asociadas al tendido de acueducto proyecto C20; bajo LT Collahuasi - Quebrada Blanca 220KV C1 entre veredas E002 y E003	Instalación con riegos LT 220 KV Collahuasi - Quebrada Blanca. Temporalidad de los riegos: durante los trabajos de Collahuasi, proyecto C20- Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Collahuasi, interruptor S2IQB no reconectar; S/E Quebrada Blanca interruptor S212 no reconectar. La solicitud es emitida en carácter informativa y precisión ante desconexión/intervención de LT Collahuasi - Quebrada Blanca 220KV por trabajos realizados por empresa Collahuasi (Proyecto C20). Los equipos a utilizar poseen altura máxima de 4.3m. Se contempla control de polución mediante humectación con camión aljibe. Se instalan Portales limitadores de altura, contemplando un mínimo de distancia libre en la vertical de 6m entre línea eléctrica y cordón del portal limitador. Entre los veredas a trabajar, hay una de 18 m entre la línea de tierra y la línea de eléctrica de 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 07:00	30-11-23 20:00	01-11-23 08:54		
202309876	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	412	TAP GRANEROS - GRANEROS 66KV	3456	TAP GRANEROS (PFI) - GRANEROS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de ETE, de acuerdo a SCDI N°10, se realizará reposición y cierre de Puertos en este N°2, de alimentación a Anillo 66KV ETE Graneros. Se requiere Desconexión de Tramo Tap Graneros-Graneros y Transformadores N°1 y N°3 S/E Graneros. Los consumos de S/E Graneros serán transferidos por redes MT hacia otras instalaciones.	Riesgo Bajo, controlado en terreno.	Nota N°1: Restricción a la reconexión de Línea 66KV Rancagua-San Francisco de Mostaiz, por maniobras de Desconexión y Normalización. Nota N°2: Se mantendrá energizada Boma 15A N°1 S/E Graneros, para Alimentar SSAA	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 01:00	01-11-23 04:00	31-10-23 23:44	01-11-23 04:26	
202309693	Línea	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3395 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20; Miquao a la reconexión de LTT 220 KV Lagunas - Challacollo, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos LTT 220 KV Lagunas - Challacollo. Temporalidad de los riegos: Mientras se ejecuten los trabajos de Collahuasi proyecto C20- Nivel de riesgo: Bajo.	Ante desconexión/intervención: S/E Lagunas no reconexión de S212, S213, S214 y S215. S/E Challacollo no reconexión S21. Solicitud ingresada a petición de Transalac.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 00:00	30-11-23 23:59	02-11-23 06:11		
202309888	Línea	Ejecución Extensa	IMPRESA ELÉCTRICA VALDIVIA S.A.(Sic Revision)	636	Intervención	Origen Interno	Programada	1469	C.R. MATENCILLO - MATENCILLO 110KV [Sic Revision]	3387	C.R. MATENCILLO - MATENCILLO 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Emergencia y puesta en servicio LT 110 KV C.R. Matencillo - Matencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fauna S2H6, B9H6-1 y B9H6-2 en S/E Matencillo. S2H71 y B9H71-1 en S/E C.R. Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Ante desconexión/intervención: S/E Lagunas no reconexión de S212, S213, S214 y S215. S/E Challacollo no reconexión S21. Solicitud ingresada a petición de Transalac.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 00:00	30-11-23 23:59	01-11-23 00:00	03-11-23 00:00	
2023097517	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1933 1936 1937 1938 1939 1944 1945	ATACAMA - EST. N°105 220KV C1 EST. N°106 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°102 220KV C1 EST. N°102 - MIRAE 220KV C1 1940 - EST. N°103 - EST. N°106 220KV C1 1941 - EST. N°103 - EST. 165 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Reemplazo de conductores. Tipo Off Enlace se dejó energizado de forma radial.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 00:00	22-12-23 23:59				
202309696	Línea	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	4254 4257 4258 4259	EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 255 220KV C1 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20; Miquao a la reconexión de LTT 220 KV Lagunas - Puquios, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos LTT 220 KV Lagunas - Puquios. Temporalidad de los riegos: Mientras se ejecuten los trabajos de Collahuasi proyecto C20- Nivel de riesgo: Bajo.	Ante desconexión/intervención: S/E Lagunas no reconexión de S212, S213, S214 y S215. S/E Puquios no reconexión S21. Solicitud ingresada a petición de Transalac. Continuación de solicitud 2023087550.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 00:00	30-11-23 23:59	02-11-23 06:11		
202306020	Línea	Aprobado	ANGLO AMERICANA CHAGRES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	POLPAICO (TRANSELEC) - SANTA FILOMENA 220KV	1117	POLPAICO (TRANSELEC) - SANTA FILOMENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor que se realizará mantenimiento preventivo mayor	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 00:00	30-11-23 23:59				

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del  
Coordinador Eléctrico Nacional por Algorta Norte S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-11-2023 15:57

**Finalizado****Número:**

2023004359

**Solicitante:**

ALGORTA NORTE S.A.

**Empresa:**

ALGORTA NORTE S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

CHACAYA - TAP OFF E.B. ALGORTA N°2 33KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - TAP OFF E.B. ALGORTA N°1 - TAP OFF E.B. ALGORTA N°2 33KV C2

Nombre : TAP OFF E.B. ALGORTA N°1 - TAP OFF E.B. ALGORTA N°2 33KV C2

Fecha Perturbacion : 01-11-2023 04:37

Fecha Normaliza : 01-11-2023 10:33

Protección : 51 y 87T

Interruptor : 52E4 y 52HT4

Consumo : 5.6

Comentario : Sin comentario.

Tipo: secciones\_tramos - CHACAYA - NODO 0 33KV C2

Nombre : CHACAYA - NODO 0 33KV C2

Fecha Perturbacion : 01-11-2023 04:37

Fecha Normaliza : 01-11-2023 10:33

Protección : 51 y 87T

Interruptor : 52E4 y 52HT4

Consumo : 5.6

Comentario : Sin comentario.

Tipo: secciones\_tramos - NODO 0 - TAP OFF E.B. ALGORTA N°1 33KV C2

Nombre : NODO 0 - TAP OFF E.B. ALGORTA N°1 33KV C2

Fecha Perturbacion : 01-11-2023 04:37

Fecha Normaliza : 01-11-2023 10:33

Protección : 51 y 87T

Interruptor : 52E4 y 52HT4

Consumo : 5.6

Comentario : Sin comentario.

**Zona Afectada**

Antofagasta

**Comuna**

Mejillones

**Tipo Causa**Causa Presunta  
Causa Principal**Comentarios Tipo Causa:**

Corte de conductor estructura N° 289.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.**-Elemento:** Cables aislados o de poder línea**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Corte de conductor en estructura N° 289.**-Elemento:** Corte de conductor.**-Fenómeno Eléctrico:** Operación protección 51 y 87T.**-Operación de los interruptores:** Operación de acuerdo a lo esperado.**Observaciones:****-Observaciones:** Pierde 5.6 MW.**-Acciones Inmediatas:** Algorta procede a revisar línea.**-Hechos Sucidos:** 04:37Hrs, Desconexión forzada de Trafo 110/33kV en S/E Chacaya, correspondiente a cliente Algorta Norte. 04:38Hrs, Se informa al CEN DF de Trafo 110/33kV en S/E Chacaya, Algorta. 04:41Hrs, Se informa a Cliente (Sr. Milton Moroso Sala control ) quien revisará planta Algorta. 05:47Hrs, Se informa protecciones operadas al CEN prot. 87T subfuncion 51 falla trifásica . 10:10 hrs. Cliente informa corte de conductor en estructura N° 289 y que la zona afectada está aislada. 10:25 hrs. Se informa a CEN causa de falla, autoriza a conexión. 10:33 hrs. Cerrado 52HT4 y 52E4 S/E Chacaya.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se revisan protecciones operadas y revisión de equipo AT en patio.**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Revisión de línea.**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

ALGORTA NORTE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.6 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

01-11-2023 04:37



**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

01-11-2023 10:33





**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

01-11-2023 10:33

**Comentarios Fecha Retorno:**

Línea de 110 kV Chacaya - Algorta cerrada y cancelado IF 2023004359.

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004359 ALGORTA.xlsx (/informe_fallas/download_file/6542985fad651f7ba17061fb/IF 2023004359 ALGORTA.xlsx)	08/11/2023 19:33:20
 img001.jpg (/informe_fallas/download_file/6542985fad651f7ba17061fb/img001.jpg)	08/11/2023 19:33:20
 img002.jpg (/informe_fallas/download_file/6542985fad651f7ba17061fb/img002.jpg)	08/11/2023 19:33:20
 OSC IF 3459.zip (/informe_fallas/download_file/6542985fad651f7ba17061fb/OSC IF 3459.zip)	08/11/2023 19:33:20

ANEXO N°6  
Otros antecedentes aportados por Algorta Norte S.A.

## INFORME DE FALLA FINAL (IF)

### 1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla <sup>(1)</sup> :	IF: 2023004359
Razón Social de Empresa:	ALGORTA S.A.
RUT Empresa	76000957-1
Representante Legal	Juan José Besa
Dirección	Los Militares 5890 piso 5, Las Condes
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Jaime Martínez Ahumada
Causa de la falla: ID	Corte de conductor
Fecha de envío	08-nov-23

### 1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	01-11-2023 04:37
Fecha hora Término	01-11-2023 10:33
Causa de la Falla: ID OPE10	Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.
Instalación Afectada:	Algorta
Comuna: CUT 2102	Mejillones
Equipo Fallado/Desc: ID 2123	Chacaya - Tap Off E.B. Algorta N°2 33KV
Fenómeno Físico: ID OPE10	Falla de material, por fatiga de material o mala calidad.
Elemento: ID TX2	Coductores
Fenómeno Eléctrico: SO51	Sobrecorriente
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] <sup>(3)</sup> :	N° 289

## 2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 04:37 hr. se produce desconexión forzada de línea Chacaya - Tap Off E.B. Algorta N°2 33 kV C2. causa: corte de conductor en estructura N°289 fase B, pérdidas de consumos: 5,6 MW

## 3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Corte de conductor fase B en estructura N° 289.

### 3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o fuerza mayor

#### 4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

##### 4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
L: Chacaya - Tap Off E.B. Algorta N°2 33 kV C2	01-nov	04:37	01-nov	10:33

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora

##### 4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

**5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES**

**5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla**

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
01-11-2023 04:37	HT4	SE Chacaya 110 kV	Monofasica	LT	S1	OC	Sobre corriente	SI	SI

**5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones**

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos <sup>(4)</sup>	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos <sup>(5)</sup>	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos <sup>(6)</sup>
01-11-2023 04:37	SE Chacaya 110 kV HT4	HT4	Si	Falla monofasica	OSC Algorta HT4 SE Chacaya 110 kV S1 01 11 2023	OSC IF 3459. Zip

6. DESCONEXIÓN DE CONSUMOS

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

Seleccione su Coordinado												
Coordinado	Subestación	Barra	Alimentadores	Escalón	Potencia Desconectada	Hora Desconexión	Hora Normalización	Frecuencia mínima <sup>(7)</sup>	Tiempo de operación de esquema <sup>(8)</sup>	Envía archivo de Oscilografías	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos <sup>(9)</sup>	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos <sup>(10)</sup>
					[MW]	[hh:mm:ss]	[hh:mm:ss]	[Hz]	[ms]	[Si/No]		

*El monto desconectado por la operación de EDAC debe indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.*

(7) Frecuencia mínima medida por el equipo de protección.  
(8) Tiempos de actuación de la protección, incluyendo el tiempo de apertura del interruptor.  
(9) Corresponde al nombre de las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC de acuerdo a la Guía Técnica de Configuración y Definición de Parámetros para Registros Oscilográficos de fallas en formato COMTRADE.  
(10) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

Empresa Propietaria	Subestación / Barra del Sistema que esta conectado	Comuna Afectada	Alimentador	Numero de clientes afectados	Potencia Desconectada (11)	Hora Desconexión (12)	Hora Disponibilidad (13)	Hora Restablecimiento (14)	Causa que origina la desconexión
					[MW]	[hh:mm]	[hh:mm]	[hh:mm]	
Algorta	S/E Chacaya	Mejillones	Algorta	1	5.600	04:37	10:33	10:33	Corte de conductor en estructura N°289.

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.  
 (12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.  
 (13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.  
 (14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.  
 (14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.



**Formato Envío Cli**

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador

**NO APLICA**



**iente Regulado**

Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]

Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)

N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado

Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]

	<b>Formato Envío Cliente Libre DX</b>
--	---------------------------------------

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño

**NO APLICA**

Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]

Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas

Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio



Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado

Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx

Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]





Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)
01-11-2023 10:33	NA	NA	NA

N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado
1	NA	NA	NA

Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx
NA	NA	NA



Cliente Libre Dx	Cpoh equivalente [MW]
NA	NA

**7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS**

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
01-11-2023	10:33	S/E Chacaya	Cerrado 52HT3
01-11-2023	10:33	Algorta	Cerrado 52E4

**8. CRONOLOGIA DE EVENTOS**

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	01-11-2023	04:37	Falla en línea 33 kV Chacaya - Algorta (se desconecta Trafo 110/33 kV Algorta).	Corte de conductor est. 289.
2	01-11-2023	04:38	Se informa a CEN desconexión forzada de la línea 33 kV Chacaya - Algorta y Trafo 110/33 kV Algorta.	Entrega de Información para inicio de normalización
3	01-11-2023	04:41	Personal Algorta procede a revisar la planta.	Revisión de instalación.
4	01-11-2023	05:47	CCTx ENGIE informa al CEN protecciones operadas, protección 87T (Subfunción 51).	Se inicia Normalización
5	01-11-2023	10:25	CCTx ENGIE informa a CEN causa de falla, conductor cortado en estructura N° 289, la cual ya ha sido reparada por personal Algorta, se solicita autorización para realizar intento de cierre, CEN autoriza.	Zona de falla queda aislada.
6	01-11-2023	10:33	Cerrado 52HT4 y 52E4, normalizada instalación Algorta.	Normalizada instalación.

**9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES**

N/A

## 10. ANÁLISIS

Siendo las 04:37 hr. se produce desconexión forzada debido a la actuación de la protección sistema 1 de la línea Chacaya - Tap Off E.B. Algorta N°2 33 kV C2. causa: corte de conductor en estructura N°289 fase B, pérdidas de consumos: 5,6 MW. Tras analizar los registros de protecciones se concluye que estos operaron correctamente registrándose niveles de corriente de falla monofásica de 140 A en el lado primario del transformador y 0,95 kA en el lado secundario.

## 11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

### 11.1. Revisión de Instalaciones

Se realizan inmediatamente, sin otras observaciones.

### 11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Lavado general del área, inspección general de la ferretería eléctrica instalada

### 11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A



## 12. OTROS ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

1).- Mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde se produce la falla

Durante los pasados 24 meses se han realizado inspecciones y lavados cuatrimestrales del área

2).- Informe técnico que explique las causas que propician el fallo de material.

Las causas probables establecidas se deben a la fatiga del material, producida por corrosión por sulfatación y precipitada por los factores ambientales presentes ese día como alta humedad y espesa niebla. Por otra parte, los vientos presentes ese día contribuyeron al corte mecánico del conductor

3).- Informe técnico de las posibles causas que explique la no detección de la falla de material.

Las posibles causas de la no detección pueden encontrarse en la escasa diferencia térmica que genero el punto, lo que hacía que no se pudiese distinguir en la termografía.

4).- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM.

Norte: 7441617.04 m  
Este: 378505.82 m  
19K  
WPS 84

Se adjuntan fotografías

5).- Año efectivo de puesta en servicio y años efectivos en operación.

**Puesta en marcha 2012**  
Años de operación efectiva; 11

#### **14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)**

**Rural**

