

## Estudio para análisis de falla EAF 123/2021

### “Desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Cerro Colorado”

Fecha de Emisión: 27-05-2021

#### 1. Descripción general de la interrupción

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

Fecha	05/05/2021
Hora	04:32
Consumos desconectados (MW)	29.36
Demanda previa del sistema (MW)	8232.82
Porcentaje de desconexión	0.36%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 110 kV de S/E Cerro Colorado/ BA67L116SE045L116
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación fallada	Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.
RUT	94.621.000-5
Representante Legal	Alejandro Heilbron Batista (*)
Dirección	Esmeralda 340, piso 3, Iquique.

(\*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria del elemento afectado, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador, no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Barra 110 kV de S/E Cerro Colorado/ BA67L116SE045L116
Propietario elemento fallado	Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.
RUT	94.621.000-5
Representante Legal	Alejandro Heilbron Batista (*)
Dirección	Esmeralda 340, piso 3, Iquique.

(\*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria del elemento fallado, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador, no fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

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

Se produjo la desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Cerro Colorado, por medio de la operación de la protección de sobretensión.

La empresa Minera Cerro Colorado declara que la sobretensión registrada se produjo debido a un rechazo de carga previo al interior de la minera, específicamente en el alimentador 52-16 del switchgear 2 (Aglomerado 2), cuya causa aún se encuentra en investigación.

#### **d.2 Fenómeno Físico:**

OTR2: Origen no determinado.

La empresa Minera Cerro Colorado no entrega antecedentes para acreditar la causa de la falla.

#### **d.3 Reiteración:**

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

#### **d.4 Fenómeno eléctrico**

S059: Sobrevoltaje.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al alimentador 52-16 del switchgear 2 (Aglomerado 2), asociado a la barra 110 kV de S/E Cerro Colorado, para la cual, el propietario de la instalación no ha entregado antecedentes.

La empresa Minera Cerro Colorado no presenta los mantenimientos realizados a la barra 110 kV de S/E Cerro Colorado y sus sistemas de protecciones durante los últimos 24 meses.

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

No aplica.

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

No informado.

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

1401: Pozo Almonte.

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

<b>Coordinado</b>	<b>Informe de 48 horas (07-05-2021)</b>	<b>Informe de 5 días (12-05-2021)</b>
Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. (Minera Cerro Colorado)	05-05-2021	10-05-2021

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Cerro Colorado	ST Dedicado	Barra 110 kV	04:32	05:13

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Cerro Colorado.

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Cerro Colorado	-	Pozo Almonte	29.36	0.357	1	04:32	05:13	05:13
<b>Total:</b>			<b>29.36 MW</b>	<b>0.357%</b>	<b>1</b>			

- El monto y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Cerro Colorado.

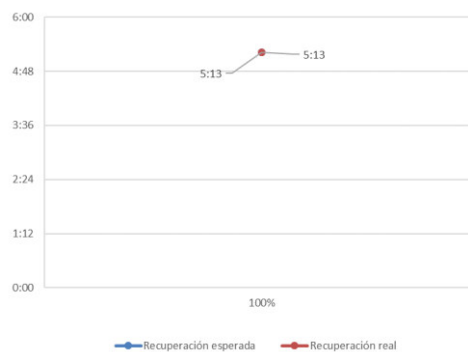
## 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Cerro Colorado	-	Minera Cerro Colorado	Libre	29.36	0.68	0.68	20.06

**Clientes Regulados : 0.00 MWh**  
**Clientes Libres : 20.06 MWh**  
**Total : 20.06 MWh**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Cerro Colorado.

- 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 la barra 110 kV de S/E Cerro Colorado para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	23.49	0.68	34.37
Último 20 %	5.87	0.68	8.59
100 % Total	29.36	0.68	42.97

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 8232.82 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1), Candelaria (U2), Cipreses (U1, U3), Cochran (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM1), Pehuenche (U1 y U2) y Tocopilla (U14, U15 y U16).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de mayo de 2021.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 de mayo de 2021.

##### 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 05 de mayo de 2021.

##### Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de mayo de 2021.

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

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

##### Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Minera Cerro Colorado:

*"Siendo las 04:32:34 horas de hoy 05 de mayo del 2021, se produce Blackout por operación de apertura del interruptor principal 52HL; Trip por sobre voltaje.*

*Previo a la apertura del 52HL, se produce falla en Aglomerado 2 y apertura del 52-16 del 270SG002; trip por TOC (tiempo sobre corriente fase B y C). Este rechazo importante de carga eleva el voltaje de la línea 110 kV el tiempo suficiente para hacer operar la protección de sobre voltaje y provocar la desconexión con la línea de 110 kV, rechazando 29,36 MW.*

*Los registros de respaldo, tomados desde los relés UR se encuentran con horario de verano, por tanto debe descontarse una hora.*

*De acuerdo a procedimiento, una vez ocurrido el evento, se notifica a operador de Despacho, quien verifica las protecciones operadas, detectando en relé UR F35010, Trip TOC y apertura de interruptor*

52-16 que alimenta a Aglomerado 2. En forma paralela, al inspeccionar el Panel principal N°1, en relé UR D60001, del Patio 110 KV, detecta Trip por Sobre voltaje y apertura del interruptor principal 52HL.

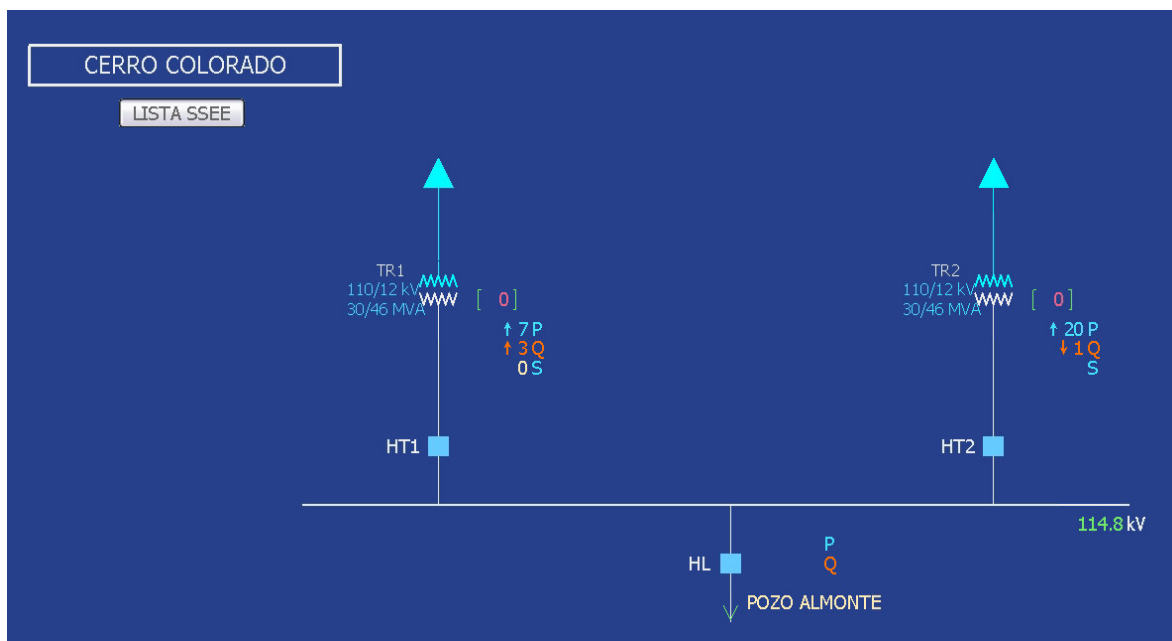
Una vez determinada la causa raíz del blackout, se aísla la falla, bloqueando el 52-16 del Switch Gear 2 y se establece comunicaciones con Centro de Control OnGroup y SSEE Pozo Almonte, informando detalles y solicitando autorización para retomar carga.

Finalmente siendo las 05:13:23 horas, se cierra interruptor 52HL, alimentación desde la línea de 110 kV, seguido de inmediato con el cierre del 52HT1 y 52HT2 correspondiente a los transformadores principales. Se comienza a retomar carga, manteniendo abierto 52-16, el que es cerrado a las 09:30 horas, una vez sectorizada la falla primera (210CV012), la que aún se encuentra en investigación.”

### Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
  - La empresa Minera Cerro Colorado no indica acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
  - La empresa Minera Cerro Colorado no indica acciones correctivas a largo plazo.

### Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
04:32	Minera Cerro Colorado	Apertura automática del interruptor 52HL de S/E Cerro Colorado, correspondiente a la barra 110 kV, por medio de la operación de la protección de sobretensión.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Minera Cerro Colorado.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05-05-2021	Minera Cerro Colorado	05:13	Cierre manual del interruptor 52HL de S/E Cerro Colorado. Se energiza en vacío la barra 110 kV de dicha subestación.
05-05-2021	Minera Cerro Colorado	05:13	Cierre manual de los interruptores 52HT1 y 52HT2 de S/E Cerro Colorado, correspondientes a los transformadores 110/12 kV N°1 y N°2, respectivamente. Se recuperan los consumos afectados en S/E Cerro Colorado. (*)

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Minera Cerro Colorado.

- (\*) Horario no informado para la apertura de los interruptores 52HT1 y 52HT2 de S/E Cerro Colorado.

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

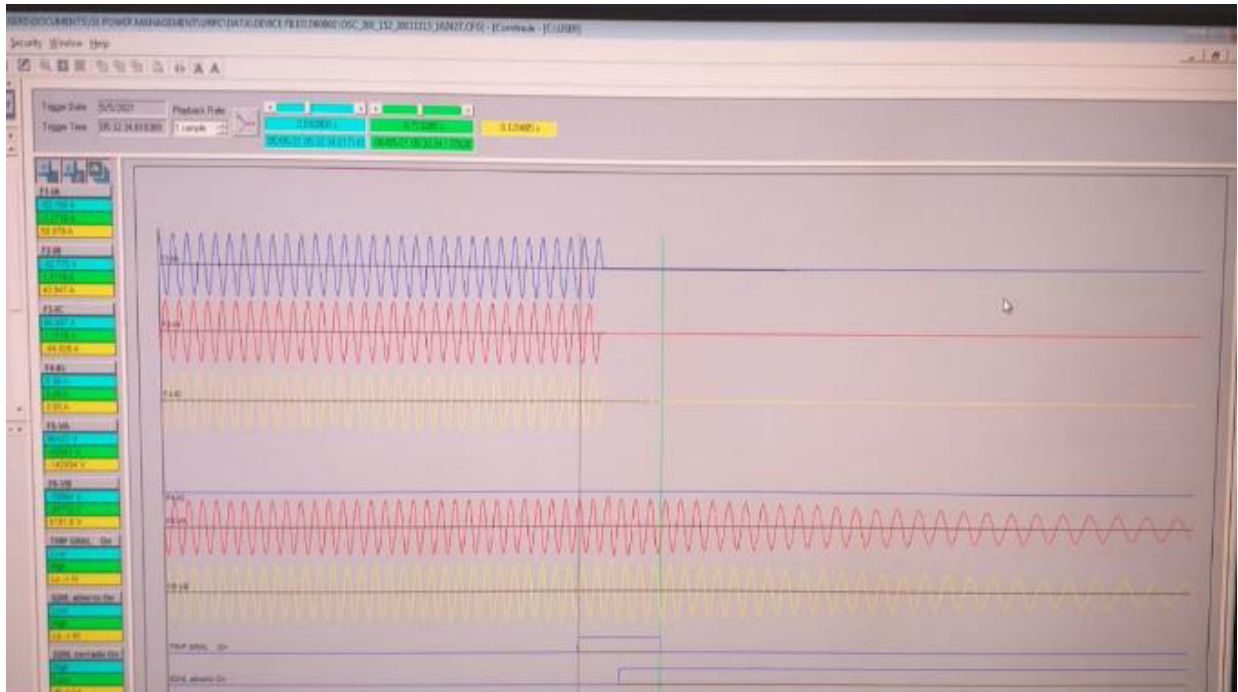
Desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Cerro Colorado, por medio de la operación de la protección de sobretensión.

La empresa Minera Cerro Colorado declara que la sobretensión registrada se produjo debido a un rechazo de carga previo al interior de la minera, específicamente en el alimentador 52-16 del switchgear 2 (Aglomerado 2), cuya causa aún se encuentra en investigación.

A raíz del evento en cuestión resultaron afectados 29.36 MW de consumos asociados a la S/E Cerro Colorado.

El paño HL de S/E Cerro Colorado, asociado a la barra 110 kV, cuenta con un sistema de protecciones GE D60. No se dispone de mayores antecedentes sobre los ajustes de dicha protección, dado que su propietario no incorporó dichos ajustes en el Informe de Falla de 5 días, ni ha cargado esta información en la Plataforma Infotécnica que posee el Coordinador para tales efectos.

**Apertura automática del interruptor 52HL de S/E Cerro Colorado, correspondiente a la barra 110 kV. Relé GE D60.**



En el registro oscilográfico se aprecian formas de onda normales para las corrientes. En relación con las tensiones, se observan formas de onda aparentemente normales para las dos fases presentadas, cuyas magnitudes no son legibles, motivo por el cual no es posible verificar una condición de sobretensión, amplitudes que van decayendo progresivamente una vez confirmada la apertura del interruptor 52HL. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la protección (*TRIP GRAL On = 1*) y el posterior cambio de estado del interruptor (*52HL abierto On = 1*).

Mayores antecedentes sobre la función de protección operada se aprecian en el registro secuencial de eventos que se presenta a continuación:

Event Number	Date/Time	
939	May 05 2021 06:13:23.856258	BREAKER 1 CLOSED
938	May 05 2021 06:13:23.853614	52HL cerrado On
937	May 05 2021 06:13:23.823775	BREAKER 1 1A INTERM
936	May 05 2021 06:13:23.821600	52HL abierto Off
935	May 05 2021 06:01:00.767153	RESET OP(PUSHBUTTON)
934	May 05 2021 05:33:11.196324	IRIG-B FAILURE
933	May 05 2021 05:32:35.089486	SRC1 VT FF VOL LOSS
932	May 05 2021 05:32:35.064531	SRC1 VT FF VOL LOSS
931	May 05 2021 05:32:34.138266	TRIP A 50BF Off
930	May 05 2021 05:32:34.138266	TRIP B2 Off
929	May 05 2021 05:32:34.138266	TRIP B1 Off
928	May 05 2021 05:32:34.138266	TRIP GRAL Off
927	May 05 2021 05:32:34.138266	PHASE OV1 DPO C
926	May 05 2021 05:32:34.118282	PHASE OV1 DPO B
925	May 05 2021 05:32:34.118282	PHASE OV1 DPO A
924	May 05 2021 05:32:34.076313	BREAKER 1 OPEN
923	May 05 2021 05:32:34.073859	52HL abierto On
922	May 05 2021 05:32:34.045860	BREAKER 1 1A INTERM
921	May 05 2021 05:32:34.042831	52HL cerrado Off
920	May 05 2021 05:32:34.028376	PHASE OV1 OP C
919	May 05 2021 05:32:34.020886	FAULT RPT TRIG
918	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP A 50BF On
917	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP B2 On
916	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP B1 On
915	May 05 2021 05:32:34.018389	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
914	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP GRAL On
913	May 05 2021 05:32:34.018389	PHASE OV1 OP B
912	May 05 2021 05:32:34.018389	PHASE OV1 OP A
911	May 05 2021 05:32:29.024118	PHASE OV1 PKP C
910	May 05 2021 05:32:29.014134	PHASE OV1 PKP B
909	May 05 2021 05:32:29.014134	PHASE OV1 PKP A
908	May 05 2021 05:32:26.365869	PHASE TOC1 DPO A
907	May 05 2021 05:32:26.355867	PHASE TOC1 PKP A
906	Mar 15 2021 14:30:44.620315	BREAKER 1 CLOSED
905	Mar 15 2021 14:30:44.618135	52HL cerrado On
904	Mar 15 2021 14:30:44.590330	BREAKER 1 1A INTERM
903	Mar 15 2021 14:30:44.586124	52HL abierto Off
902	Mar 15 2021 14:08:09.032805	BREAKER 1 OPEN
901	Mar 15 2021 14:08:09.029482	52HL abierto On
900	Mar 15 2021 14:08:09.000304	BREAKER 1 1A INTERM
899	Mar 15 2021 14:08:08.997988	52HL cerrado Off
898	Mar 15 2021 14:07:21.187803	IRIG-B FAILURE
897	Mar 15 2021 14:06:44.601247	SRC1 VT FF VOL LOSS
896	Mar 15 2021 14:06:44.531389	SRC1 VT FF VOL LOSS

En los registros N°6909 al N°6911 se aprecia la activación de los elementos de sobretensión para las tres fases (*PHASE OV1 PKP A*, *PHASE OV1 PKP B* y *PHASE OV1 PKP A*), con la consecuente operación de dichos elementos para las fases "A" y "B" en un tiempo de 5 [s] (*PHASE OV1 OP A* y *PHASE OV1 OP B*, registros N°6912 y N°6913, respectivamente). El tiempo de apertura del interruptor fue de 55.4 [ms] (*52HL abierto On*, registro N°6923).

Cabe señalar que, no se dispone de los ajustes de las protecciones que permitan justificar la operación de la protección de sobretensión del paño HL de la S/E Cerro Colorado.

Se detecta un desfase de una hora en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, sin cumplir con la Hora Oficial (UTC - 0) definida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).



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

- Detalle de la generación programada para el día 05 de mayo de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 05 de mayo de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de mayo de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de mayo de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Compañía Minera Cerro Colorado Ltda. (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:

#### Minera Cerro Colorado

- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

### 9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

### 9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Minera Cerro Colorado y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el desempeño del sistema de protecciones asociado al paño HL de S/E Cerro Colorado, por medio de la operación de su protección de sobretensión.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52HL de S/E Cerro Colorado.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

## 9.5 Desempeño EDAG

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

### 10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) No se dispone de antecedentes probatorios que permitan verificar el fenómeno físico asociado al evento en cuestión, para lo cual la empresa Minera Cerro Colorado indica que se encuentra en investigación.
- b) Por otra parte, los registros oscilográficos presentados con formato de imagen no son legibles, y a simple vista no evidencian la presencia de una falla, los que no permiten validar la condición de sobretensión declarada por la empresa Minera Cerro Colorado. Adicionalmente, no se dispone de los ajustes de las protecciones operadas que permitan justificar la operación de la protección de sobretensión del paño HL de la subestación en cuestión.

En relación con el modo de operación del interruptor 52HL de S/E Cerro Colorado, se considera correcto en base a su tiempo de apertura registrado (55.4 ms).

- c) No se evidenciaron reiteraciones del fenómeno físico en la S/E Cerro Colorado durante los últimos 24 meses.
- d) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Cerro Colorado.
- e) 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".
- f) Para el desarrollo del evento 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 05 de mayo de 2021.

### 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.

Se solicitará a la empresa Minera Cerro Colorado:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, con las acciones necesarias que permitan determinar la causa de la falla que provoca el desprendimiento de carga al interior de la minera, y que tuvo como consecuencia la operación de la protección de sobretensión de la barra 110 kV de S/E Cerro Colorado, junto con indicar las eventuales medidas correctivas y/o preventivas adoptadas.
- Cronograma de trabajo para la actualización de los antecedentes técnicos de la S/E Cerro Colorado, en particular de su barra 110 kV y ajustes de sus sistemas de protecciones, en la Plataforma Infotécnica del Coordinador.
- Cronograma de trabajo para la normalización de la estampa de tiempo de los sistemas de protecciones asociados al paño HL de S/E Cerro Colorado, con el fin de cumplir con la Hora Oficial definida en la NTSyCS (UTC-0).

b) Solicitudes de ampliación de información

Se solicitará a la empresa Minera Cerro Colorado:

- Datos de la empresa propietaria de la instalación y elemento fallado. En particular, se solicitará: Nombre Empresa, RUT, Representante Legal y Dirección.
- Mantenimientos realizados a la barra 110 kV de S/E Cerro Colorado y a sus sistemas de protecciones durante los últimos 24 meses.
- Proposición acerca del origen de la falla (Externa, Interna, Fuerza Mayor o Caso Fortuito), junto con los antecedentes probatorios que respalden dicha proposición.
- Diagrama unilineal actualizado de S/E Cerro Colorado, donde se aprecien los interruptores y/o desconectores involucrados en el evento en cuestión.
- Registros oscilográficos y de eventos en el formato propio de la protección, asociados al paño HL de S/E Cerro Colorado, que permitan confirmar la condición de sobretensión declarada, junto con informar sus respectivos ajustes, considerando que los registros presentados en su Informe de Falla poseen formato de imagen, no siendo suficientemente legibles.
- Aclaración acerca de la apertura de los interruptores 52HT1 y 52HT2 de S/E Cerro Colorado, indicando si fue manual o automática, informando los horarios de su apertura, y los registros oscilográficos y de eventos en el caso de involucrar operación de protecciones, junto con entregar sus respectivos ajustes.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 05 de mayo de 2021





COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 5 de mayo de 2021		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	225	214	211	208	200	203	208	205	190	192	195	195	193	187	181	182	200	197	220	229	228	219	223	218	4,925
Costos Encendido/Detención	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	0	14
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>226</b>	<b>215</b>	<b>211</b>	<b>208</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>209</b>	<b>205</b>	<b>190</b>	<b>192</b>	<b>195</b>	<b>195</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>182</b>	<b>200</b>	<b>197</b>	<b>229</b>	<b>230</b>	<b>228</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>4,940</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	54.3	53.6	53.5	53.5	53.1	53.1	54.5	53.5	50.1	45.6	45.6	45.6	44.8	45.1	45.2	45.2	50.2	56.7	59.8	59.8	59.8	57.5	56.8	56.7	52.24
Pérdidas [MWh]	226	217	211	208	202	201	205	194	247	297	311	327	330	329	316	315	303	258	281	280	263	264	250	237	6,274
Consumos Propios [MWh]	466	457	457	457	457	457	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	465	466	466	466	466	466	11,014
Demanda Total [MWh]	8254	7951	7757	7632	7579	7605	7781	8039	8504	8927	9285	9367	9407	9434	9392	9285	9169	9126	9553	9671	9488	9335	8895	8566	210,004
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8947</b>	<b>8625</b>	<b>8425</b>	<b>8297</b>	<b>8238</b>	<b>8263</b>	<b>8442</b>	<b>8688</b>	<b>9207</b>	<b>9680</b>	<b>10052</b>	<b>10149</b>	<b>10193</b>	<b>10219</b>	<b>10164</b>	<b>10056</b>	<b>9928</b>	<b>9840</b>	<b>10299</b>	<b>10418</b>	<b>10217</b>	<b>10065</b>	<b>9612</b>	<b>9269</b>	<b>227,292</b>

CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	28	28	28	28	28	28	19	507
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	16	17	15	15	0	198
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	127
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	147
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
NALCAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	154
HIDROBONITO-MC2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
DONGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
<b>Total</b>	<b>324</b>	<b>304</b>	<b>300</b>	<b>317</b>	<b>344</b>	<b>376</b>	<b>402</b>	<b>400</b>	<b>319</b>	<b>312</b>	<b>380</b>	<b>527</b>	<b>713</b>	<b>879</b>	<b>1057</b>	<b>1121</b>	<b>1175</b>	<b>1171</b>	<b>1126</b>	<b>1075</b>	<b>976</b>	<b>879</b>	<b>783</b>	<b>691</b>	<b>15,950</b>	
PE-SIERRAGORDA	47	51	50	51	53	57	59	52	0	0	0	0	0	0	69	72	72	65	45	18	6	12	23	35	838	
PE-VALLEDELOSIENTOS	7	8	7	7	8	9	10	9	8	6	6	18	40	58	68	70	69	59	43	25	11	4	4	5	559	
PE-TALTAL	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	70	56	43	46	69	80	80	80	80	1803	
PE-SARCO	6	5	8	15	20	22	20	16	12	13	24	45	73	98	102	102	129	134	131	120	108	92	72	49	1414	
PE-CABOLEONES-1	6	6	8	12	14	15	15	14	15	17	26	42	60	75	84	89	92	93	91	85	78	70	59	45	1109	
PE-CABOLEONES-2	3	3	6	10	12	12	10	8	8	10	18	29	43	57	66	72	74	72	66	57	52	47	38	27	801	
PE-CABOLEONES-3	73	63	55	49	44	40	37	33	31	29	28	29	32	37	42	47	52	57	64	69	70	70	66	60	1174	
PE-SANJUAN	6	6	8	11	13	17	21	24	30	41	59	80	100	116	130	142	150	155	153	145	132	115	98	75	1825	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	3	3	2	1	0	0	0	0	25	
PE-ELARRAYAN	2	2	2	2	2	2	3	4	5	6	10	17	27	36	43	48	52	55	57	53	44	35	25	17	545	
PE-TALINAYPONIENTE	1	1	2	2	3	4	5	6	6	7	10	16	26	34	38	40	41	42	41	40	36	28	18	11	455	
PE-TALINAYORIENTE	3	3	2	2	3	3	4	4	5	13	29	47	61	69	71	69	64	54	41	26	13	6	3	3	597	
PE-PUNTASIERRA	3	3	4	4	6	7	8	9	9	10	16	26	38	47	52	56	57	58	57	54	46	34	22	13	640	
PE-LOSURUROS	4	3	2	2	3	3	4	5	5	8	18	34	52	67	76	79	79	72	58	41	25	14	7	3	663	
PE-MONTEREDONDO	2	2	3	3	3	3	4	4	4	5	7	10	14	17	19	20	21	20	19	17	14	11	8	6	235	
PE-PUNTAPALMERAS	1	1	1	1	1	2	3	3	3	4	6	9	12	16	19	21	21	19	18	16	14	12	9	5	214	
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	4	5	5	5	4	3	2	2	2	1	1	43	
PE-CANELA-2	1	1	0	1	1	1	2	3	3	5	8	11	15	19	22	25	24	20	16	12	9	7	5	3	213	
PE-TOTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	7	9	11	12	11	11	10	8	6	3	2	110	
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	4	4	3	3	46	
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	32	
PE-LASPENAS	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	21	
PE-ELMAITEN	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	0	0	1	0	1	1	1	1	2	2	2	2	27
PE-NEGRETE	7	6	7	7	8	8	9	9	8	8	7	6	5	5	5	5	5	6	7	8	8	7	7	6	162	
PE-CUEL	1	1	2	2	3	3	4	4	4	2	2	2	2	2	2	3	3	5	7	8	8	9	10	10	98	
PE-RENAICO	2	3	3	5	7	9	12	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	33	36	37	39	231	
PE-MALLECOSUR	22	7	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	4	4	2	2	2	4	4	4	3	71	
PE-SANGABRIEL	5	6	7	10	15	24	33	37	32	22	17	15	16	18	21	25	33	42	51	55	59	64	69	75	748	
PE-LAFLOR	0	0	1	1	1	2	3	4	4	3	2	2	2	2	2	2	3	5	6	8	9	10	11	11	93	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 5 de mayo de 2021		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	225	214	211	208	200	203	208	205	190	192	195	195	193	187	181	182	200	197	220	229	228	219	223	218	4,925
Costos Encendido/Detención	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	0	14
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>226</b>	<b>215</b>	<b>211</b>	<b>208</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>209</b>	<b>205</b>	<b>190</b>	<b>192</b>	<b>195</b>	<b>195</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>182</b>	<b>200</b>	<b>197</b>	<b>229</b>	<b>230</b>	<b>228</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>4,940</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	54.3	53.6	53.5	53.5	53.1	53.1	54.5	53.5	50.1	45.6	45.6	45.6	44.8	45.1	45.2	45.2	50.2	56.7	59.8	59.8	59.8	57.5	56.8	56.7	52.24
Pérdidas [MWh]	226	217	211	208	202	201	205	194	247	297	311	327	330	329	316	315	303	258	281	280	263	264	250	237	6,274
Consumos Propios [MWh]	466	457	457	457	457	457	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	465	466	466	466	466	466	11,014
Demanda Total [MWh]	8254	7951	7757	7632	7579	7605	7781	8039	8504	8927	9285	9367	9407	9434	9392	9285	9169	9126	9553	9671	9488	9335	8895	8566	210,004
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8947</b>	<b>8625</b>	<b>8425</b>	<b>8297</b>	<b>8238</b>	<b>8263</b>	<b>8442</b>	<b>8688</b>	<b>9207</b>	<b>9680</b>	<b>10052</b>	<b>10149</b>	<b>10193</b>	<b>10219</b>	<b>10164</b>	<b>10056</b>	<b>9928</b>	<b>9840</b>	<b>10299</b>	<b>10418</b>	<b>10217</b>	<b>10065</b>	<b>9612</b>	<b>9269</b>	<b>227,292</b>

PE-TOLPANSUR	2	3	4	5	7	12	17	20	17	6	7	5	6	6	8	10	15	22	30	36	41	44	46	48	416
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	4	5	3	1	1	2	2	2	2	3	3	3	4	4	8	9	8	6	9	78
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	1	2	2	3	3	3	3	1	1	1	1	1	2	2	3	4	6	7	8	9	10	11	86
PE-LAESPERANZA	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	4	4	41
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PE-LEBU	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	24
PE-ELARREBOL	5	9	9	7	9	9	8	6	7	5	2	2	1	2	5	6	9	9	9	9	9	9	9	9	162
PE-AURORA	15	12	10	8	7	7	7	7	5	4	2	2	3	4	6	7	9	11	12	10	8	7	7	7	177
PE-SANPEDRO	5	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	53
PE-SANPEDRO-2	9	7	7	7	6	5	5	5	4	3	2	1	1	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	2	76

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>52</b>	<b>540</b>	<b>1731</b>	<b>2409</b>	<b>2635</b>	<b>2671</b>	<b>2664</b>	<b>2644</b>	<b>2560</b>	<b>2321</b>	<b>1594</b>	<b>455</b>	<b>15</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22,302</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	43
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	46
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	5	10	11	12	12	12	12	12	12	7	2	0	0	0	0	0	0	107
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	11	17	20	22	23	22	19	14	8	2	0	0	0	0	0	0	164
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	20	49	63	65	65	65	66	66	60	37	9	1	0	0	0	0	0	568
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	7	7	7	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	69
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	1	12	47	82	105	118	122	119	109	90	64	26	2	0	0	0	0	0	895
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	11	67	79	79	78	76	76	73	71	65	11	6	9	0	0	0	0	701
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	18	72	78	81	80	81	81	84	83	75	31	0	0	0	0	0	0	765
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	16	29	40	45	47	47	41	32	19	6	0	0	0	0	0	0	325
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	77
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	18	53	69	71	70	70	69	69	66	53	21	0	0	0	0	0	0	630
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	7	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	0	70
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	13	24	25	24	24	23	23	24	23	18	6	0	0	0	0	0	0	228
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	2	9	18	18	18	18	17	17	17	17	13	5	0	0	0	0	0	0	170
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	3	20	44	49	49	49	49	51	53	51	37	11	0	0	0	0	0	0	466
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	6	34	73	86	86	84	84	85	86	80	56	19	1	0	0	0	0	0	781
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	0	72
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	4	31	71	79	77	76	76	77	79	75	52	14	0	0	0	0	0	0	711
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	4	38	92	104	105	104	103	105	107	105	78	25	0	0	0	0	0	0	970
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	34	39	40	40	39	38	38	36	27	8	1	0	0	0	0	0	353
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	6	14	16	16	16	16	16	16	15	10	3	0	0	0	0	0	0	143
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	35	52	53	52	51	52	52	52	41	14	1	0	0	0	0	0	463
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	3	16	35	43	43	43	43	43	43	40	25	7	0	0	0	0	0	0	382
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	4	9	10	10	10	10	10	10	10	6	2	0	0	0	0	0	0	93
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	10	33	50	52	51	51	52	53	50	33	9	0	0	0	0	0	0	446
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	17	51	75	78	77	77	78	79	69	39	8	0	0	0	0	0	0	648
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	31	40	42	43	44	44	45	46	41	13	0	0	0	0	0	0	394
PFV-MALGARIDA-2	0	0	0	0	0	0	0	18	105	138	129	133	134	132	136	138	118	40	0	0	0	0	0	0	1219
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	2	11	31	44	46	45	45	46	47	42	24	5	0	0	0	0	0	0	386
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	7	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0	68
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	5	15	23	25	25	25	25	25	22	13	3	0	0	0	0	0	0	206
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	14	36	41	42	43	43	43	44	44	33	11	0	0	0	0	0	0	395



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 5 de mayo de 2021	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	225	214	211	208	200	203	208	205	190	192	195	195	193	187	181	182	200	197	220	229	228	219	223	218
Costos Encendido/Detención	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	0
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>226</b>	<b>215</b>	<b>211</b>	<b>208</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>209</b>	<b>205</b>	<b>190</b>	<b>192</b>	<b>195</b>	<b>195</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>182</b>	<b>200</b>	<b>197</b>	<b>229</b>	<b>230</b>	<b>228</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	54.3	53.6	53.5	53.5	53.1	53.1	54.5	53.5	50.1	45.6	45.6	45.6	44.8	45.1	45.2	45.2	50.2	56.7	59.8	59.8	59.8	57.5	56.8	56.7
Pérdidas [MWh]	226	217	211	208	202	201	205	194	247	297	311	327	330	329	316	315	303	258	281	280	263	264	250	237
Consumos Propios [MWh]	466	457	457	457	457	457	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	465	466	466	466	466	466
Demanda Total [MWh]	8254	7951	7757	7632	7579	7605	7781	8039	8504	8927	9285	9367	9407	9434	9392	9285	9169	9126	9553	9671	9488	9335	8895	8566
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8947</b>	<b>8625</b>	<b>8425</b>	<b>8297</b>	<b>8238</b>	<b>8263</b>	<b>8442</b>	<b>8688</b>	<b>9207</b>	<b>9680</b>	<b>10052</b>	<b>10149</b>	<b>10193</b>	<b>10219</b>	<b>10164</b>	<b>10056</b>	<b>9928</b>	<b>9840</b>	<b>10299</b>	<b>10418</b>	<b>10217</b>	<b>10065</b>	<b>9612</b>	<b>9269</b>

PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	17	21	23	24	24	22	18	9	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DAS	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-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	10	18	21	21	22	21	21	17	6	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	14	39	56	59	58	57	58	59	53	31	7	0	0	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	3	31	75	88	88	55	55	55	55	90	58	12	0	0	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	1	17	47	58	60	61	62	64	64	59	38	8	0	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	19	28	30	30	30	30	30	27	16	3	0	0	0	0	0	0
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	4	25	44	49	44	37	35	37	22	14	7	0	0	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	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-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	1	10	24	33	38	40	41	39	35	27	14	3	0	0	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	3	27	83	133	163	178	175	161	138	100	50	10	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	2	19	54	74	76	74	74	75	76	69	41	9	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	2	17	32	33	28	30	29	26	18	9	4	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0



























COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 5 de mayo de 2021	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	225	214	211	208	200	203	208	205	190	192	195	195	193	187	181	182	200	197	220	229	228	219	223	218	4,925
Costos Encendido/Detención	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	0	14
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>226</b>	<b>215</b>	<b>211</b>	<b>208</b>	<b>200</b>	<b>203</b>	<b>209</b>	<b>205</b>	<b>190</b>	<b>192</b>	<b>195</b>	<b>195</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>182</b>	<b>200</b>	<b>197</b>	<b>229</b>	<b>230</b>	<b>228</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>4,940</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	54.3	53.6	53.5	53.5	53.1	53.1	54.5	53.5	50.1	45.6	45.6	45.6	44.8	45.1	45.2	45.2	50.2	56.7	59.8	59.8	59.8	57.5	56.8	56.7	52.24
Pérdidas [MWh]	226	217	211	208	202	201	205	194	247	297	311	327	330	329	316	315	303	258	281	280	263	264	250	237	6,274
Consumos Propios [MWh]	466	457	457	457	457	457	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	465	466	466	466	466	466	11,014
Demanda Total [MWh]	8254	7951	7757	7632	7579	7605	7781	8039	8504	8927	9285	9367	9407	9434	9392	9285	9169	9126	9553	9671	9488	9335	8895	8566	210,004
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8947</b>	<b>8625</b>	<b>8425</b>	<b>8297</b>	<b>8238</b>	<b>8263</b>	<b>8442</b>	<b>8688</b>	<b>9207</b>	<b>9680</b>	<b>10052</b>	<b>10149</b>	<b>10193</b>	<b>10219</b>	<b>10164</b>	<b>10056</b>	<b>9928</b>	<b>9840</b>	<b>10299</b>	<b>10418</b>	<b>10217</b>	<b>10065</b>	<b>9612</b>	<b>9269</b>	<b>227,292</b>

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	1
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	2	2	2	2	2	8	8	8	8	8	8	8	149
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	8976
BOCAMINA-2_CAR	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	340	340	340	340	340	340	340	350	350	350	350	350	350	8330
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	2	1	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	72
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	0	0	18
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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>1789</b>	<b>1725</b>	<b>1635</b>	<b>1582</b>	<b>1641</b>	<b>1581</b>	<b>1697</b>	<b>1508</b>	<b>1264</b>	<b>1057</b>	<b>1072</b>	<b>1014</b>	<b>924</b>	<b>970</b>	<b>989</b>	<b>1027</b>	<b>1065</b>	<b>1717</b>	<b>2124</b>	<b>2161</b>	<b>2027</b>	<b>1996</b>	<b>1844</b>	<b>1789</b>	<b>36,198</b>
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	0	0	0	90
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	0	0	160
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	45



ANEXO N°2  
Detalle de la generación real del día 05 de mayo de 2021



05-05-2021

05-05-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	5.2	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	129.2	8.0	5.4	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.0	0.5	0.5	
ELTORONZ	0.9	0.9	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	17.9	1.0	0.7	
CAVANCHA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.0	1.7	1.7	
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.4	1.0	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.2	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.9	0.5	0.5	
RIHUASCO	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	23.3	1.0	1.0	
PUCJARO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.8	24.3	1.1	1.0	
LOSMOLLES	0.0	5.0	2.0	0.0	0.0	0.0	8.0	14.0	14.0	14.0	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	14.0	10.0	16.0	129.0	18.0	5.4	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	10.5	10.3	10.2	10.0	10.0	9.7	9.6	9.5	9.3	9.3	9.0	9.2	8.9	9.2	9.2	9.6	9.7	9.7	9.7	9.7	9.9	10.5	10.9	11.1	10.9	235.9	11.1	9.8
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BLANCO	5.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.3	5.3	5.2	5.1	5.1	5.0	4.9	4.4	3.8	5.2	5.2	5.4	5.7	6.0	6.3	7.1	7.5	7.3	6.9	134.3	7.5	5.6	
LOSQUILOS	11.5	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.6	11.7	11.3	11.4	11.2	11.3	11.5	11.1	10.5	10.8	10.8	11.0	10.9	10.8	10.9	10.9	10.8	10.9	269.4	11.7	11.2	
CHACABUQUITO	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	6.5	6.8	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	7.0	169.6	7.2	7.1
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.3	0.3	0.3	
CARENA	7.0	7.1	6.4	6.5	7.0	6.4	5.6	5.0	3.9	3.5	2.5	2.4	2.4	1.9	2.1	3.6	5.3	6.7	6.5	7.5	7.5	7.3	7.6	7.7	129.6	7.7	5.4	
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALFALFAL	52.2	52.2	51.2	49.2	50.7	51.2	51.2	51.2	51.2	51.2	48.1	48.1	47.6	48.1	48.1	50.2	52.7	51.2	51.2	50.7	51.2	50.7	51.2	50.7	51.2	1211.8	52.7	50.5
MAITENES	11.5	11.8	11.8	11.7	11.8	11.7	11.2	11.4	11.6	11.7	11.6	11.6	11.5	10.9	10.0	10.7	11.1	11.1	11.0	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	272.8	11.8	11.4	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.4	0.8	0.8	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	2.8	2.6	2.2	2.2	1.9	2.1	2.2	2.8	3.0	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	69.9	3.3	2.9	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	20.6	22.4	22.5	20.9	21.9	21.8	20.6	21.3	21.8	22.4	21.1	21.6	22.1	20.6	19.6	21.4	21.5	22.2	21.0	21.1	22.4	22.2	20.6	21.5	515.1	22.5	21.5	
SAUZAL	21.1	21.9	21.8	21.6	21.8	22.2	23.4	23.8	23.8	24.2	23.7	23.7	23.9	23.6	19.5	17.7	17.7	17.9	17.6	33.3	35.5	27.0	19.4	19.7	545.8	35.5	22.7	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.7	4.7	4.7	4.6	4.3	4.3	4.4	3.6	2.4	2.5	2.7	2.7	5.3	7.0	5.8	2.9	2.8	98.5	7.0	4.1		
LA-COMPANIA-II	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	6.0	0.5	0.3	
LAHIGUERA	18.8	20.6	20.6	20.2	20.5	20.1	19.4	20.5	20.4	21.5	20.3	20.5	20.7	20.0	19.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	20.8	20.7	19.8	20.4	404.3	21.5	16.8
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	49.7	55.3	55.2	5.5	0.0	0.0	0.0	33.0	51.1	34.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	55.3	55.2	45.9	0.0	445.7	55.3	18.6
ELPASO	5.1	5.2	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	5.1	5.2	5.1	5.1	7.7	10.2	10.2	7.5	97.1	10.2	4.0	
SANANDRES	5.1	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.2	5.3	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	7.7	10.2	10.2	8.2	85.8	10.2	3.6		
CONVENTOIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.6	1.0	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	34.0	1.6	1.4	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIRCAY	9.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	8.3	8.3	8.3	8.4	8.5	9.0	9.0	8.7	8.3	8.3	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	203.4	9.2	8.5
MARIPOSAS	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	57.0	2.6	2.4	
PROVIDENCIA	5.6	5.5	5.4	5.2	5.3	5.1	5.1	4.9	4.9	4.9	4.7	4.7	5.0	5.0	4.9	4.6	4.6	4.5	4.4	4.2	4.4	4.5	4.5	4.5	116.4	5.6	4.9	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.1	0.4	0.4	
ELGALPON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.3	0.4	0.3	
RIOCOLORADO	3.2	3.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.6	2.9	1.7	3.0	2.9	2.8	2.8	2.8	63.9	3.2	2.7	
ITATA	5.5	5.8	5.3	5.1	5.1	4.9	4.9	4.9	4.9	4.5	4.7	4.8	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.1	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.0	118.0	5.8	4.9	
ELDIUTO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	49.9	2.2	2.1	
BUREO	1.4	1.4	1.4	1.5	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	0.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	35.3	1.7	1.5	
MUNILQUE-1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0	

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

05-05-2021

05-05-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
NALCAS	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	54.1	2.4	2.3		
CALLAO	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	23.7	1.2	1.0			
HIDROBONITO-MC1	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	3.6	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1		
HIDROBONITO-MC2	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.1	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3		
RUCATAYO	18.3	18.6	19.3	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.1	18.0	17.8	18.0	18.0	18.8	20.1	18.7	18.6	19.9	242.2	20.1	10.1	
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCOLORADO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.7	0.5	
DONGO	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	0.6	37.1	2.0	1.5
COLLIL	1.8	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	37.9	2.0	1.6	
LLAUQUERO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.1	1.0	0.9	
QUELTEHUES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VOLCAN	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9
GUAYACAN	6.0	6.0	6.0	6.2	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	5.8	6.5	6.4	6.4	6.4	6.5	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.0	6.0	6.3	149.9	6.5	6.2	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.0	2.0	1.3	0.1	0.0	1.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	10.7	2.0	0.4	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	
PUNTILLA	4.1	4.5	3.7	4.1	4.2	4.2	4.4	5.1	6.6	7.3	7.5	7.0	6.5	5.3	5.7	4.9	4.9	5.0	4.4	4.0	4.6	4.1	4.0	4.0	120.1	7.5	5.0	
EYZAGUIRRE	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5	
LASVERTIENTES	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.1	1.2	1.2	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.2	0.2	
LOSMORROS	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.7	0.9	1.4	1.6	1.7	1.7	1.6	1.3	0.9	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.3	18.9	1.7	0.8
LOSBAJOS	2.3	2.4	2.3	2.4	2.6	2.3	2.1	2.2	2.4	2.8	3.1	3.2	2.7	3.1	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	1.8	2.0	2.0	1.9	57.5	3.2	2.4	
AUXDELMAIPO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.4	2.4	2.3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	2.0	1.9	50.3	2.4	2.1
PULLINQUE	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	5.0	10.1	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	194.1	10.2	8.1	
RECA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.6	0.4	0.4	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	5.4	0.2	0.2	
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASFLORES	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	26.0	1.4	1.1	
PEHUI	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	13.3	0.8	0.6	
MOCHO	5.3	5.3	5.3	5.1	5.1	5.2	4.9	5.1	4.8	4.9	5.0	4.9	4.8	4.8	4.8	4.6	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.4	4.5	4.5	115.8	5.3	4.8	
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	9.1	9.0	9.0	9.0	9.1	9.0	9.1	9.1	9.3	9.0	9.1	9.4	9.4	5.4	1.1	131.8	9.4	5.5	
CUMBRES	5.8	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.6	5.7	5.7	5.5	5.6	5.6	5.5	5.5	5.5	5.4	5.5	5.5	5.4	133.8	5.8	5.6	
SANTAISABEL	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.9	0.6	0.6	
LOSCORRALES-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	16.5	0.9	0.7	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.7	0.2	0.1	0.2	0.4	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	5.3	0.7	0.2	
PICHILONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.6	3.2	3.2	
MELO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.4	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	35.1	1.5	1.5	
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANCOA	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.7	17.5	0.8	0.7	
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.6	0.5	0.5	
SANTAELENA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.5	0.2	0.2	
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTORO	326.1	335.2	312.8	291.7	140.0	145.9	291.5	309.8	279.2	159.3	195.0	190.2	138.0	132.5	120.0	131.1	233.9	284.8	377.4	380.8	392.9	394.1	383.9	391.3	6337.2	394.1	264.1	
ANTUCO	181.9	181.9	165.5	160.6	157.3	139.9	127.8	126.6	127.2	127.5	143.6	154.8	119.7	118.1	117.5	99.4	99.5	119.8	165.9	179.1	199.0	194.3	179.8	180.1	3566.6	199.0	148.6	
ABANICO	24.9	24.5	24.7	24.6	24.1	24.4	24.4	24.0	24.2	24.3	23.9																	



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.1	8.0	7.7	7.5	7.4	7.5	7.8	8.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	8.0	2.7	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.4	1.7	1.9	2.0	1.9	1.7	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.0	0.6	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.7	1.7	1.6	1.7	1.8	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	5.8	5.5	5.4	5.6	5.9	5.9	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	5.9	1.8	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	4.9	5.1	5.0	5.1	5.4	4.8	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	5.4	1.5	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.8	1.7	1.6	1.7	1.7	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.8	0.6	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	4.8	4.8	4.6	4.6	4.6	4.8	4.9	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	4.9	1.6	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.5	3.5	3.3	3.2	3.2	3.4	3.1	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.5	1.2	
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.6	1.8	1.8	1.8	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.8	0.5	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.7	0.6	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.4	5.7	5.5	5.4	5.5	5.8	5.5	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.8	1.9	
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	1.0	0.0	0.0	1.4	2.1	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.1	0.4	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	3.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.4	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.2	5.8	1.6	
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.7	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1	0.6	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.3	2.3	2.2	1.9	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.3	0.6	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.6	0.5	
PFV-QUELTEHEUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.7	0.6	
PFV-EL-QUELTEHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.1	0.7	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.7	0.6	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.1	6.2	5.9	5.8	6.0	6.4	6.5	4.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	6.5	2.2	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.8	0.6	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.1	6.2	6.0	5.9	6.0	6.2	6.4	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.9	6.4	2.1	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.9	0.6	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.9	0.6	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.8	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.8	0.6	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.9	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.9	0.6	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7	
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.7	0.6	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.7	0.6	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.6	4.3	4.3	4.2	4.3	4.4	4.4	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	4.4	1.4	
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	4.7	4.9	4.7	4.6	4.7	4.9	5.1	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	5.1	1.7	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	2.1	2.1	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.2	5.5	5.3	5.3	5.4	5.6	5.7	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.7	1.9	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	5.7	5.9	5.7	5.7	5.8	6.1	6.1	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	6.1	2.0	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	63.8	123.1	158.0	176.5	186.9	180.6	161.8	128.1	75.7	16.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1280.4	186.9	53.3	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	45.3	75.4	76.3	74.3	73.0	73.6	76.0	77.5	59.4	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	850.0	77.5	27.1	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	21.5	36.0	34.7	33.0	32.3	32.9	34.9	36.5	27.4	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	298.2	36.5	12.4	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.6	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.6	0.4	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.6	0.5	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.4	2.6	2.5	2.3	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.6	0.7	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.4	2.5	2.5	2.2	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.5	0.7	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.1	2.1	2.0	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.1	0.5	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																								













	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	3.0	0.2
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-48.9	-117.3	-158.5	-154.7	-117.4	-92.5	-136.8	-69.3	85.9	156.7	125.9	175.3	140.7	55.0	19.2	22.0	62.5	-72.4	-129.2	-118.5	-127.9	-161.8	-163.4	-138.8	-964.1	175.3	-40.2	
CHANGOS->CUMBRES C2	-51.0	-119.2	-81.0	-156.4	-119.3	-94.5	-138.6	-71.4	83.4	153.8	123.2	172.4	137.8	52.3	16.7	19.5	59.8	-74.5	-131.2	-120.6	-129.8	-163.7	-165.2	-140.6	-937.8	172.4	-39.1	
CUMBRES->CHANGOS C1	56.7	125.4	167.2	163.2	125.3	100.1	144.5	76.5	-79.1	-149.7	-119.4	-168.6	-134.1	-48.5	-12.4	-15.1	-55.4	79.5	136.8	126.2	135.2	169.5	170.9	146.0	1140.4	170.9	47.5	
CUMBRES->CHANGOS C2	55.5	124.2	166.1	162.1	124.2	99.0	143.4	75.3	-80.5	-150.9	-120.7	-169.8	-135.3	-49.7	-13.6	-16.4	-56.6	78.3	135.7	125.2	134.2	168.5	169.9	144.9	1113.0	169.9	46.4	
TOTAL HORA	6344.9	6091.8	5957.3	5810.8	5709.7	5704.6	6076.7	6333.5	6608.7	6875.2	7092.0	7017.7	7063.2	7229.1	7236.9	7162.1	7024.6	7259.1	7808.7	7913.8	7811.0	7755.5	7450.4	6983.9	164.321			
TOTAL HORA. SING	2603	2427	2352	2354	2390	2415	2344	2363	2654	2850	2844	2862	2774	2618	2594	2588	2638	2489	2385	2398	2357	2343	2356	2349	60.344			
TOTAL SEN	8947	8519	8309	8165	8100	8120	8420	8696	9263	9725	9936	9880	9837	9847	9831	9750	9663	9748	10194	10311	10168	10098	9807	9333	224.665			
CONS. PROPIOS	241	241	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	241	241	242	241	241	241	241	5.767			
CONS. PROPIOS SING	178	178	170	170	175	175	178	178	178	182	182	182	182	182	182	182	186	166	169	169	169	169	169	169	4.069			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-106	-243	-286	-318	-243	-193	-282	-146	164	306	245	343	274	103	31	36	117	-152	-266	-245	-264	-332	-335	-285	(2.078)			
PERDIDAS APROX.	166	146	137	129	128	130	143	163	195	219	228	230	228	228	224	220	216	214	241	249	241	234	215	191	4.714			
PERDIDAS APROX. SING	95	89	86	91	85	81	83	67	65	74	82	71	68	70	77	74	70	87	88	87	84	91	94	86	1.943			
DEMANDA APROX.	5832	5462	5294	5124	5099	5142	5412	5785	6339	6722	6869	6891	6869	6864	6804	6739	6686	6652	7060	7177	7065	6949	6660	6267	151.762			
DEMANDA APROX. SING	2435	2402	2382	2411	2374	2353	2365	2264	2247	2308	2356	2286	2270	2283	2325	2311	2284	2385	2394	2387	2367	2414	2428	2379	56.410			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7913.8		7914

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
05 de mayo de 2021



05-05-2021	Ultima Actualización:	05-05-2021	23-58	CMG-Online:	62.9	Quilota_220 kv:	NUEVARE NCA_TG1+TV1_GNL L B											DOCUMENT OS		SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario			del Embalse		Control	Activo			
10:00	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	50	N	-	CI	-	OM					N	-	ENEL GENERACION	-			
10:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM					-	IL 2021001115	ENGIE	-	MT		
10:00	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM					-	IL 2021001120	ENGIE	-	MT		
10:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	ROP	OM					-	IL 2021000915	ENGIE	-	MT		
10:01	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM				Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	-	ENLASA	-			
10:02	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	-	DF	DLC	FS	PCP	SIF				Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	IF	STS	-			
10:05	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	OM					N	-	COLBUN	-			
10:07	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	LC	CI	-	OM				Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	-	ENLASA	-			
10:10	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	150	N	-	CI	-	OM					N	-	COLBUN	-			
10:18	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM					N	-	COLBUN	-	MT		
10:20	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM				Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	-	ENLASA	-			
10:21	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM					A	-	COLBUN	-	PC		
10:21	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM					A	-	COLBUN	-	PC		
10:21	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM				Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	-	CRELL	-			
10:22	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM					N	-	COLBUN	-	MT		
10:30	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM				Ctx Lt 220 kv Cautín - Cruellos	-	-	ENLASA	-			
10:51	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	OM					N	-	COLBUN	-			
10:58	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	OM					N	-	COLBUN	-			
11:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	0	DN	-	FS	-	OM					N	-	ENEL GENERACION	-			
11:04	-	MACHICURA-2	COLBUN sinv	19	N	-	CI	-	RE					-	-	COLBUN	-			
11:04	-	MACHICURA-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	RE					-	-	COLBUN	-			
11:21	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	OM					N	-	COLBUN	-			
11:27	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	OM					N	-	COLBUN	-			
11:39	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	SICF		Sincronizadas en pruebas.			-	SICF 2021030819	PRIME ENERGIA	-			
11:49	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	-	PO	-	EP	-	EP					-	IF 2021001324	ENEL GREEN POWER	-			
11:50	-	ELTORO-1	ELTORO sinv	MT	N	-	MT	-	OM					N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
11:50	-	ELTORO-2	ELTORO sinv	MT	N	-	MT	-	OM					N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
11:50	-	ELTORO-3	ELTORO sinv	MT	N	-	MT	-	OM					N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
11:50	-	ELTORO-4	ELTORO sinv	MT	N	-	MT	-	OM					N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
11:50	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	N	-	CI	-	OM					-	-	AES GENER	-	180		
11:50	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	180	N	-	CI	-	OM					-	-	AES GENER	-	180		
12:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	0	DN	-	FS	-	OM					N	-	ENEL GENERACION	-			
12:02	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	DLF	DLC	OM	-	SICF		Finaliza Pruebas			-	SICF 2021030819	PRIME ENERGIA	-			
12:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM					-	-	COMASA	-			
12:30	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM					-	IL 2021001187	STS	-	MT		
12:30	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM					-	-	SANTA FE	-			
12:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	N	-	CI	-	OM					-	-	AES GENER	-			
12:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	AES GENER	-	MT		
12:30	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	AES GENER	-	MT		
12:30	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM					-	IL 202100072	AES GENER	-	MT		
12:30	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	AES GENER	-	MT		
12:30	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	ENGIE	-	MT		
13:05	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	AES GENER	-			
13:09	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE					-	-	COLBUN	-	130		
13:09	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM					-	-	SANTA FE	-			
13:09	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM					-	IL 2021001187	STS	-	PC		
13:09	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM					-	-	COMASA	-			
13:09	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	ENGIE	-	PC		
13:09	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	AES GENER	-	PC		
13:09	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM					-	IL 202100072	AES GENER	-	PC		
13:09	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	130	N	-	CI	-	OM					-	-	AES GENER	-	130		
13:09	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	130	N	-	CI	-	OM					-	-	AES GENER	-	130		
13:14	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE					-	-	COLBUN	-	PC		
13:14	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	-	N	-	PC	-	OM					-	-	ENEL GREEN POWER	-			
13:33	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE		Cancelado IF 2021001324			-	-	COLBUN	-			
13:45	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	COMASA	-	PC		
13:45	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM					-	IL 2021001187	STS	-	MT		
13:45	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM					-	-	SANTA FE	-			
13:45	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	200	N	-	CI	-	OM					-	-	AES GENER	-			
13:45	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	AES GENER	-	MT		
13:45	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	AES GENER	-	MT		
13:45	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM					-	IL 202100072	AES GENER	-	MT		
13:45	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	AES GENER	-			
13:45	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM					-	-	ENGIE	-	MT		
13:52	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM					-	-	ENLASA	-			
13:59	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	140	N	-	MT	-	TE		No baja por TE			-	-	AES GENER	-	MT		
13:59	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	LC	MT	-	OM					-	-	AES GENER	-	MT		
13:59	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM					-	-	CRELL	-			
13:59	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	180	LF	-	MT	-	TE		No baja por TE			-	IL 2021001168	AES GENER	-	MT		
13:59	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM					-	IL 2021000105	AES GENER	-	MT		
13:59	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	MM					-	IL 2021000975	AES GENER	-	MT		
13:59	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	110	N	-	CI	-	OM					-	-	AES GENER	-			
14:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					-	-	ENLASA	-			
14:19	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM					-	IL 2021001168	AES GENER	-	PC		
14:19	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	N	LC	PC	-	OM					-	-	AES GENER	-			
14:19	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	N	-	PC	-	OM					-	-	AES GENER	-			
14:19	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM					-	-	SANTA FE	-			
14:19	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM					-	IL 2021001187	STS	-	PC		
14:19	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	AES GENER	-	PC		
14:19	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	MM					-	IL 2021000975	AES GENER	-	PC		
14:19	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM					-	IL 2021000105	AES GENER	-	PC		
14:19	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM					-	-	ENGIE	-	PC		
14:19	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR																	

05-05-2021	Ultima Actualización:	05-05-2021	23:58	CMG-Online:	62.9	Quillota_220 kv:	NUEVARE NCA_TG1 +TV1_GNL B				DOCUMENT OS	SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
14:44	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 202100072	AES GENER	-	-
14:44	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
14:53	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	MT
15:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
15:36	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	MT
15:40	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
15:40	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1L1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC
15:40	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
15:40	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
15:40	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
15:44	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
15:54	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
15:59	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	STS	-	PC
15:59	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1L1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
15:59	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
15:59	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
15:59	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
15:59	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT
16:15	-	DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES_DIESEL	-	PO	-	EP	-	SIF	-	-	SCF 2021030459	PRIME ENERGIA	-	-
16:20	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:20	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:20	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:20	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:20	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
16:20	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
16:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	-	PC	ROP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
16:20	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
16:20	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
16:35	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
16:40	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
16:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	-	Con SSSC	-	ENEL GENERACION	-	-
16:42	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OT	-	Con SSSC	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	PC
16:47	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
16:49	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC
16:51	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC
16:53	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	-	Con SSSC	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:54	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OT	-	Con SSSC	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
17:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC
17:09	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Con SSSC	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:09	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Con SSSC	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:09	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:12	-	DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES_DIESEL	-	DLF	-	FS	-	SIF	-	-	SCF 2021030459	PRIME ENERGIA	-	-
17:16	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:21	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:21	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:23	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1L1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COMASA	-	PC
17:23	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
17:23	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:23	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:23	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:26	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:26	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:29	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RD	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:29	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
17:40	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
17:40	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
17:43	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
17:44	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
17:44	-	MACHICURA-2	COLBUN_sinv	31	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
17:48	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	30	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
17:52	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:55	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
17:59	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL INFLEX	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:00	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	PC	LF	-	PC	ROP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
18:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
18:07	-	RALCO-2	RALCO_sinv	120	PO	-	CI	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:10	-	PAIONALES	PAIONALES_DIESEL	-	RO	-	EP	-	EP	-	-	SI 38012	PRIME ENERGIA	-	-
18:12	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
18:16	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:21	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:28	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
18:28	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:32	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	20	N	LC	CI	-	OMA	-	-	-	ENLASA	-	-
18:36	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
18:40	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	PC
18:46	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	PC
18:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:55	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	N	-	CI	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:15	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
19:19	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
19:27	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_A	100	PO	-	EP	-	EP	-	-	SI 2021038377	COLBUN	-	-
19:42	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-

05-05-2021	Ultima Actualización:	05-05-2021	23-58	CMG-Online:	62.9	Quillota_220 kv:	NUEVARE NCA_TG1+TV1_GNL_B				DOCUMENT OS	SS.CC.				
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición						Activo	
20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:03	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx Lt 154 kv Itahue - Maule + ATR 4 SE Itahue	Ctx Lt 154 kv Itahue - Maule + ATR 4 SE Itahue	-	-	ENLASA	-	-
20:08	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 154 kv Itahue - Maule + ATR 4 SE Itahue	-	-	ENLASA	-	-
20:15	-	COMBARBALA	COMBARBALA DIESEL	DN	-	EP	EP	-	EP	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
20:22	-	ANTUCO-1	ELTORO slinv	110	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:22	-	ANTUCO-2	ELTORO slinv	110	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:24	-	PAIONALES	PAIONALES DIESEL	DN	-	FS	OM	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
20:53	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20:56	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	LF	LC	PC	ROP	OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_B	-	-	2021000915 - IL 2021001192	ENGIE	-	-
21:07	-	PANQUE-1	RALCO slinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21:17	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
21:21	-	ANTUCO-1	ELTORO slinv	90	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:21	-	ANTUCO-2	ELTORO slinv	90	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:21	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
22:32	-	RALCO-2	RALCO slinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:32	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:32	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:32	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:32	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:32	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 915 - IL 1192	ENGIE	-	-
22:43	-	RALCO-2	RALCO slinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:53	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:27	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:34	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:53	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_A	MT	PO	-	PS	-	EP	-	-	-	SI 202108377	COLBUN	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

# INFORME DIARIO

Miércoles 05 de Mayo del 2021





## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	13.2	-	PMG	Mampil	360.5	114.9	-68.13 %	
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Abanico	593.4	585.5	-1.34 %	RO	Mariposas	72.0	57.0	-20.83 %	PMG
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Masisa	196.8	201.5	+2.39 %	LF
Alena	-	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Alfalfal	1221.2	1211.8	-0.77 %		Mejillones IEM	8520.0	8441.7	-0.92 %	LF
Alto Renaico	21.2	26.3	+23.91 %	PMG	Mejillones-CTM1	2808.1	2572.4	-8.39 %	LF
Ancoa	15.6	17.5	+11.99 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM2	2117.1	2102.1	-0.71 %	LF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	4120.0	3860.6	-6.29 %		Mejillones-CTM3 GNL	1060.3	1207.1	+13.84 %	
Angamos-ANG1	5994.0	6066.4	+1.21 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-PAM	528.0	499.2	-5.46 %	
Angostura	1192.5	1035.0	-13.21 %	MM	Mercurio Sur	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-		Mocho	290.5	115.8	-60.14 %	
Antuco	4122.5	3566.6	-13.48 %	RO	NEGRETE	161.7	114.7	-29.06 %	
Arauco	0.0	1.3	GNP	LF	Nalcas	19.5	54.1	+176.90 %	PMG
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 1 GNL	6805.7	7063.0	+3.78 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	104.4	GNP		Nehuenco 2 GNL	7701.8	8020.0	+4.13 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	186.2	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.7	GNP		Nehuenco 9B GNL	450.0	404.0	-10.22 %	
Bess Angamos	-	7.9	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.4	GNP		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
Blanco	122.0	134.3	+10.08 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Bocamina 2	8330.0	8159.0	-2.05 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CALAMA	-	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CAMPOS DEL SOL	181.0	74.3	-58.95 %		Norgener-NTO1	3121.2	2851.3	-8.65 %	LF
CERRO DOMINADOR CSP	-	356.2	GNP		Norgener-NTO2	3140.9	2864.1	-8.81 %	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Laja	600.0	424.5	-29.25 %		Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	552.5	687.0	+24.34 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	888.0	1008.0	+13.51 %	
CMPC Tissue	-	52.8	-	PMG	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Callao	7.5	23.7	+214.64 %	PMG	Nueva Renca GNL	3840.0	5280.0	(*) +37.50 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	LF	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Campiche	6480.0	6176.0	-4.69 %		Nueva Ventanas	6408.7	6301.0	-1.68 %	LF
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	151.1	151.7	+0.38 %	PMG
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	365.0	379.0	+3.84 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	5.9	12.4	+110.54 %	
Canutillar	3840.0	3333.0	-13.20 %	
Capullo	146.5	149.5	+2.05 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	137.0	129.6	-5.40 %	PMG
Carilafquén	89.0	42.5	-52.24 %	
Celco	0.0	3.9	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	191.0	169.6	-11.20 %	
Chacayes	632.4	515.1	-18.54 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	133.0	129.2	-2.86 %	
Chiburgo	0.0	32.0	-	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	101.1	-53.19 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	MM
Cipreses	452.5	598.6	+32.29 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5999.9	5479.3	-8.68 %	
Cochrane-CCH2	5885.7	5394.0	-8.35 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	523.1	-12.81 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	1167.5	(*)GNP	
Colbún	4778.4	4069.0	-14.85 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	0.0	0.0	-	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	144.0	133.8	-7.08 %	
Curillinque	891.0	910.9	+2.23 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.7	GNP	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	3.5	4.6	+32.96 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	15.0	97.1	+547.33 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV AZABACHE	24.7	9.5	-61.52 %	P
PFV EL SALITRAL	23.0	21.1	-8.23 %	
PFV PLAYERITO	1.9	15.1	+714.27 %	
PFV PLAYERO	1.8	15.3	+727.28 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	316.2	513.2	+62.30 %	
PFV SANTA ISABEL	25.2	56.8	+125.32 %	
Pajonales	102.0	1.8	-98.28 %	
Palacios	1.7	1.7	+2.93 %	PMG
Palmucho	562.3	561.2	-0.19 %	
Pangué	840.0	1033.0	+22.98 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	
Pehuenche	3964.7	3934.1	-0.77 %	
Peuchén	551.0	128.4	-76.69 %	
Pilmaiquén	507.0	267.6	-47.21 %	MM, RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.5	425.7	-15.62 %	LF
Pretty Field	4.4	0.0	-100.00 %	
Providencia	120.0	116.4	-3.00 %	
Puente Solar	11.9	13.2	+11.51 %	
Pulelfu	127.3	114.6	-9.98 %	PMG
Pullinque	173.7	184.0	+5.91 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	163.1	120.1	-26.36 %	
Queltehues	0.0	0.0	-	DF
Quilleco	878.5	727.0	-17.25 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	206.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	120.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	190.0	666.1	+250.60 %	RO
Rapel	455.0	902.4	+98.33 %	
Rauquén	12.3	38.5	+213.04 %	
Renaico	83.7	124.2	+48.36 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	15.4	40.8	+164.35 %	
Rucatayo	198.0	242.2	+22.33 %	
Rucúe	2044.6	1788.0	-12.55 %	MM
Río Colorado	84.0	63.9	-23.93 %	
Río Huasco	35.1	23.3	-33.65 %	
Río Picoiquén	76.8	71.4	-7.01 %	
SF Energía	1354.1	944.0	-30.29 %	
San Andrés	167.1	85.8	-48.65 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	864.0	668.0	-22.69 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Peñón	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	6744.3	6835.0	+1.35 %	
El Pinar	-	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	7080.3	7145.0	+0.91 %	
El Toro	6534.6	6337.2	-3.02 %	RO	San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Javier	3.6	0.0	-100.00 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Ramiro	11.4	0.0	-100.00 %	
Energía Pacífico	384.0	347.9	-9.39 %		Santa Fe	5.4	32.1	+488.99 %	
Escuadrón	148.6	167.1	+12.45 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	122.9	-48.79 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8762.0	-2.38 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Rita	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal	570.0	545.8	-4.24 %	RO
Eólica Aurora	177.7	22.3	-87.45 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 1	1109.2	985.3	-11.17 %		Sauzalito	87.1	98.5	+13.13 %	
Eólica Cabo Leones 2	800.8	1052.7	+31.46 %		Solar Aguila 1	2.3	13.1	+467.83 %	
Eólica Cabo Leones 3	1174.3	782.6	-33.36 %		Solar Almeyda	393.5	395.7	+0.56 %	
Eólica Canela	43.4	36.2	-16.52 %		Solar Andes	142.4	147.1	+3.28 %	LF
Eólica Canela 2	212.9	203.9	-4.19 %		Solar Andes 2A	462.5	324.0	-29.94 %	LF
Eólica Cuel	97.9	63.3	-35.36 %		Solar Antay	49.4	66.0	+33.52 %	PMG
Eólica El Arrayán	545.2	605.2	+11.02 %		Solar Atacama 2	895.2	1024.0	+14.40 %	
Eólica El Maitén	26.3	13.4	-49.09 %		Solar Carrera Pinto	493.1	465.1	-5.68 %	
Eólica La Esperanza	40.6	32.3	-20.51 %	PMG	Solar Cerro Dominador	710.5	743.8	+4.68 %	
Eólica La Estrella	-	212.8	GNP		Solar Chañares	205.6	190.5	-7.33 %	
Eólica La Flor	93.3	109.9	+17.85 %		Solar Diego de Almagro	173.1	151.2	-12.62 %	
Eólica Lebu	16.1	0.5	-96.89 %	PMG	Solar Doña Carmen	153.9	179.6	+16.74 %	
Eólica Los Buenos Aires	85.8	59.5	-30.66 %		Solar El Pelicano	644.3	650.0	+0.89 %	
Eólica Los Cururos	662.7	689.7	+4.07 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Monte Redondo	235.3	183.6	-21.97 %		Solar El Romero	1221.9	1280.4	+4.79 %	
Eólica Punta Colorada	24.6	21.9	-10.98 %	DF	Solar FV Bolero	970.2	863.0	-11.05 %	
Eólica Punta Palmeras	213.6	221.3	+3.61 %		Solar Finis Terrae	781.2	687.1	-12.04 %	LF
Eólica Punta Sierra	639.6	670.6	+4.84 %	RO	Solar GPG San Pedro	630.0	631.4	+0.22 %	
Eólica Renaico	230.7	245.2	+6.26 %		Solar Huatacondo	568.2	592.7	+4.30 %	
Eólica San Gabriel	748.0	641.7	-14.20 %		Solar Jama	398.0	355.9	-10.56 %	
Eólica San Juan	1825.0	1791.1	-1.86 %		Solar Javiera	385.7	411.7	+6.74 %	
Eólica San Pedro	52.8	44.8	-15.10 %		Solar La Huayca 2	163.9	141.7	-13.52 %	
Eólica San Pedro 2	76.2	60.6	-20.48 %	LF	Solar La Silla	8.5	8.9	+5.06 %	
Eólica Sarco	1413.4	1377.7	-2.52 %		Solar Lalackama	382.4	331.1	-13.40 %	
Eólica Sierra Gorda	837.5	903.1	+7.82 %		Solar Lalackama 2	92.5	102.2	+10.46 %	
Eólica Talinay Oriente	596.9	508.4	-14.82 %		Solar Llano de Llampos	540.0	557.0	+3.15 %	
Eólica Talinay Poniente	454.6	361.3	-20.52 %		Solar Loma Los Colorados	6.5	4.8	-25.66 %	PMG
Eólica Taltal	1803.3	1330.7	-26.21 %	LF	Solar Los Loros	305.3	306.7	+0.48 %	LF
Eólica Tolpán Sur	416.5	348.5	-16.33 %		Solar Los Tilos	19.3	19.4	+0.88 %	
Eólica Totoral	110.6	189.5	+71.34 %		Solar Luz del Norte	664.3	821.3	+23.63 %	RO
Eólica Ucuquer 2	46.3	52.9	+14.24 %		Solar María Elena	466.1	396.6	-14.91 %	
Eólica Valle de los Vientos	559.1	583.0	+4.26 %		Solar Nuevo Quillagua	701.3	437.3	-37.65 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PFV Granja Solar	765.0	797.7	+4.28 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Geo. Cerro Pabellón	864.0	789.9	-8.58 %		Solar PV Conejo	648.3	669.9	+3.33 %	LF
Guacolda 1	3184.5	3207.0	+0.71 %	LF	Solar PV Salvador	395.1	407.3	+3.09 %	
Guacolda 2	2309.6	2504.0	+8.42 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	43.0	34.7	-19.32 %	
Guacolda 3	2141.8	2183.0	+1.92 %	LF	Solar Pampa Solar Norte	446.0	401.0	-10.10 %	
Guacolda 4	3349.1	3433.0	+2.51 %	RO	Solar Piloto Cardones	0.9	0.8	-7.78 %	PMG
Guacolda 5	2856.6	3475.0	+21.65 %	RO	Solar Pozo Almonte 2	46.2	47.5	+2.92 %	
Guayacán	144.5	149.9	+3.67 %		Solar Pozo Almonte 3	107.2	102.0	-4.90 %	
HP EL ATAJO	24.0	23.7	-1.39 %		Solar Puerto Seco	72.3	67.2	-7.10 %	PMG
HP FLORIDA II	15.0	10.7	-28.67 %		Solar Quilapilún	553.9	562.0	+1.45 %	
HP FLORIDA III	55.2	55.1	-0.18 %		Solar SDGx01	5.4	6.4	+18.33 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar San Andrés	249.1	251.9	+1.12 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Santiago	475.6	523.0	+9.95 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Uribe	352.7	361.4	+2.46 %	
Hornitos	254.0	235.9	-7.13 %		Solar Usya	324.9	279.2	-14.06 %	LF
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	IF, SDCF, LF	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Isla	947.9	830.4	-12.39 %	LF	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	118.0	GNP		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Juncal	0.0	0.0	-	PMM	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	IF	Tchamma	-	0.0	-	
LA HUELLA	225.7	298.2	+32.12 %		Teno	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Teno Gas 50	0.0	59.8	GNP	
La Confluencia	366.0	445.7	+21.77 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
La Higuera	440.0	404.3	-8.11 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Mina	171.0	128.8	-24.68 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	SDCF	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IF, LF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	1752.5	1686.1	-3.79 %	LF
Laja 1	334.9	305.8	-8.70 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	109.0	GNP	RO	Tocopilla-U15	1871.1	720.5	(*) -61.49 %	SDCF, LF
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lautaro 1	600.4	529.5	-11.81 %	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	402.3	461.1	+14.62 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	5012.3	5184.5	+3.43 %	RO, LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Licantén	156.0	99.3	-36.37 %		Trapén	0.0	51.6	GNP	LF
Licán	139.0	131.8	-5.20 %		Trincao	0.0	64.4	GNP	LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lircay	216.0	203.4	-5.83 %	MM	Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Llauquereo	9.8	21.1	+114.62 %	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Loma Alta	267.4	362.4	+35.53 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	271.9	-19.08 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Hierros	288.0	427.1	+48.30 %		Ventanas 2	4608.0	4521.0	-1.89 %	LF
Los Hierros 2	48.0	74.9	+55.98 %		Villa Alegre	5.0	33.8	+579.52 %	
Los Molles	0.0	129.0	GNP	PMM	Villa Solar	2.4	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	281.0	269.4	-4.13 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	220.3	GNP	
MALGARIDA 2	1218.9	1223.0	+0.34 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	71.0	49.1	-30.85 %	
Machicura	1786.0	1211.0	-32.20 %	LF
Maitenes	272.1	272.8	+0.26 %	DF, RO
Malalcahuello	6.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Viñales	528.0	514.7	-2.53 %	
Volcán	191.0	141.6	-25.86 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>222235.4</b>	<b>219082.1</b>	<b>-1.42 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Santa Isabel	6.5	14.9	+129.30 %
Alerce	-	0.0	-	Sauce Andes	7.7	7.2	-6.19 %
Alicahue	15.8	14.5	-8.16 %	Sepultura	-	0.0	-
Allipén	64.1	53.6	-16.35 %	Skretting	-	0.0	-
Almendrado	-	0.0	-	Skretting Osorno	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-	Sol de Septiembre	45.9	53.5	+16.44 %
Argomedo	20.2	39.3	+94.27 %	Solar Alto	5.6	17.3	+209.97 %
Aromos	-	0.0	-	Solar Altos de Til Til	9.7	11.7	+20.86 %
Arrayán	-	0.0	-	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Auxiliar del Maipo	51.4	49.4	-3.93 %	Solar Alturas de Ovalle	29.9	35.7	+19.33 %
BERRUECO	16.2	21.7	+34.39 %	Solar Amparo del Sol	15.9	13.5	-14.84 %
Bellavista 1	69.1	68.5	-0.82 %	Solar Antonia	6.7	14.4	+114.64 %
Biocruz	-	3.2	-	Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Biomar	-	0.0	-	Solar Bellavista	17.4	10.0	-42.77 %
Bluegate	-	0.0	-	Solar Cabilsol	19.6	16.0	-18.21 %
Boldos	-	0.0	-	Solar Cachiyuyo 2	43.9	71.1	+61.89 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Solar Calama 1	76.7	65.3	-14.81 %
Bureo	30.3	35.3	+16.23 %	Solar Calle Larga	13.4	14.5	+8.27 %
CASABERMEJA	6.9	7.1	+2.99 %	Solar Canesa 1	18.5	0.0	-99.89 %
Calafate	-	0.0	-	Solar Casuto	12.8	13.0	+1.16 %
Calfuco	-	0.0	-	Solar Catemu	11.1	10.5	-5.18 %
Caliboro	12.7	19.0	+48.79 %	Solar Catán	17.4	13.7	-21.44 %
Campesina	-	0.0	-	Solar Cernicalo 1	9.4	7.2	-23.52 %
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Cernicalo 2	9.4	6.7	-28.96 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Chalinga	13.4	0.0	-100.00 %
Cavancha	39.6	41.0	+3.52 %	Solar Chancon	15.0	12.9	-14.07 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Chimbarongo	15.8	13.3	-15.95 %
Chacabuco	54.7	58.3	+6.42 %	Solar Chuchiñi	14.3	15.1	+4.99 %
Chanleufu	7.9	1.7	-78.96 %	Solar Citrino	11.5	13.8	+20.39 %
Chifin	-	0.0	-	Solar Cordillerilla	8.6	3.1	-64.22 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Covadonga	68.0	69.2	+1.85 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Crucero	4.4	14.7	+231.04 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Cruz	16.7	17.5	+4.72 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Solar Cuz Cuz	14.9	11.9	-20.42 %
Cocharcas	2.9	11.5	+302.26 %	Solar Don Eugenio	18.9	7.6	-59.74 %
Collil	124.5	37.9	-69.59 %	Solar Don Mariano	4.2	13.8	+230.53 %
Conchali	-	0.0	-	Solar Eclipse	19.6	46.1	+134.94 %
Contra	-	0.0	-	Solar El Boco	17.8	25.6	+43.54 %
Contulmo	-	0.0	-	Solar El Chincol	1.6	15.4	+874.68 %
Copiulemu	-	14.9	-	Solar El Chucao	0.8	11.4	+1252.09 %
Correntoso	92.1	81.9	-11.09 %	Solar El Divisadero	17.4	19.9	+14.18 %
Cortés	-	0.0	-	Solar El Estero	3.9	9.6	+146.97 %
Cosapilla	11.9	10.6	-11.61 %	Solar El Laurel	21.4	34.6	+61.78 %
Curacautín	-	4.2	-	Solar El Picurio	18.1	16.3	-10.06 %
Curauma	-	0.0	-	Solar El Pilpen	18.6	16.8	-9.57 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar El Pitio	18.1	14.4	-20.39 %
DON ANDRÓNICO	5.7	11.3	+98.32 %	Solar El Queltehue	21.1	-	-
Danisco	-	0.0	-	Solar El Quemado	17.6	16.6	-5.74 %
Darlin	36.2	0.0	-100.00 %	Solar El Queule	11.2	28.1	+149.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	65.6	75.1	+14.41 %	Solar El Roble	18.3	45.0	+145.96 %
Dongo	94.1	37.1	-60.61 %	Solar El Sauce	18.3	14.2	-22.57 %
Donguil	2.2	1.4	-35.06 %	Solar Encon	45.1	43.3	-3.87 %
Doña Hilda	7.8	5.4	-30.40 %	Solar Esperanza	11.7	0.0	-100.00 %
Doña Javiera	-	2.5	-	Solar Filomena	12.9	12.9	-0.16 %
Doñihue	15.5	40.1	+158.93 %	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
EL ROMERAL	15.0	44.9	+198.90 %	Solar Francisco	-	0.0	-
ETERSOL	-	0.0	-	Solar GR Lemu	3.1	20.9	+581.75 %
Eagon	-	0.0	-	Solar GR Pepa	13.4	15.1	+12.80 %
El Agrio	9.2	3.7	-59.15 %	Solar GR Santa Rosa	18.4	25.0	+35.91 %
El Arrayán	-	0.0	-	Solar Girasoles	10.1	13.7	+35.90 %
El Campesino 1	-	4.1	-	Solar Guadalao	4.5	14.7	+223.85 %
El Canelo	43.5	40.4	-7.26 %	Solar Homero	19.7	-	-
El Canelo 1	-	5.6	-	Solar Hormiga	13.8	0.0	-100.00 %
El Colorado	36.9	11.1	-70.07 %	Solar Hornitos	1.9	0.8	-56.19 %
El Condor	1.8	6.2	+249.53 %	Solar Illapel 5X	14.8	16.0	+7.98 %
El Diuto	23.0	49.9	+117.21 %	Solar Jahuel	26.6	27.6	+3.87 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Jaururo	13.9	13.3	-4.41 %
El Litre	28.8	48.9	+69.57 %	Solar José Soler Mallafré	2.2	7.9	+263.22 %
El Llano	0.0	0.0	-	Solar Konda	14.7	14.0	-4.69 %
El Manzano	58.4	18.0	-69.10 %	Solar La Acacia	59.2	36.5	-38.43 %
El Mirador	9.4	0.0	-100.00 %	Solar La Blanquina	22.1	46.1	+108.06 %
El Molle	-	0.0	-	Solar La Chapeana	13.9	12.3	-12.01 %
El Nogal	-	0.1	-	Solar La Chimba Bis	13.7	13.7	+0.01 %
El Queltehue	-	16.4	-	Solar La Esperanza 2	54.2	50.9	-6.00 %
El Resplandor	8.0	13.7	+70.60 %	Solar La Estancia	0.0	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar La Frontera	28.9	27.6	-4.45 %
Energía León	-	74.8	-	Solar La Lajuela	9.8	28.5	+191.68 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar La Manga	21.1	13.0	-38.11 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar La Quinta	18.9	14.0	-26.08 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar Lagunilla	14.7	15.8	+7.31 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	11.1	11.0	-1.64 %	Solar Las Codornices	3.0	14.2	+379.92 %
Eólica El Arrebol	162.0	6.4	-96.04 %	Solar Las Mercedes 1	4.9	13.6	+178.23 %
Eólica Huajache	15.9	1.8	-88.65 %	Solar Las Mollacas	13.9	13.2	-5.20 %
Eólica Las Peñas	21.2	0.8	-96.03 %	Solar Las Palomas	19.1	15.8	-17.12 %
Eólica Lebu 3	13.9	0.0	-100.00 %	Solar Las Perdices	1.8	9.8	+433.33 %
Eólica Raki	23.8	2.1	-91.39 %	Solar Las Rojas	13.6	14.0	+3.43 %
Eólica Ucuquer	31.7	42.9	+35.43 %	Solar Las Terrazas	11.7	13.7	+16.75 %
Eólico El Nogal	78.1	29.8	-61.79 %	Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Galpón	5.7	8.2	+45.37 %	Solar Las Turcas	21.0	16.1	-23.24 %
Gami	-	0.0	-	Solar Lipangue	12.8	15.2	+18.39 %
Granada	5.6	38.2	+582.47 %	Solar Llanos de Potroso	0.0	41.8	-
Guanaco Solar	12.3	14.9	+21.81 %	Solar Lo Miranda	12.4	32.1	+157.92 %
HBS	-	0.0	-	Solar Lo Sierra	6.6	14.8	+122.03 %
HBS-GNL	-	0.0	-	Solar Loreto	6.1	12.9	+110.27 %
Hidrobonito MC1	152.6	73.0	-52.17 %	Solar Los Gorrones	18.8	9.9	-47.20 %
Hidrobonito MC2	69.0	31.9	-53.68 %	Solar Los Libertadores	32.5	46.5	+43.02 %
Hidroeléctrica Cumpeo	34.2	34.0	-0.64 %	Solar Los Paltos	13.8	13.1	-5.14 %
Homero	-	14.0	-	Solar Los Patos	18.2	11.5	-37.09 %
JCE	-	0.0	-	Solar Los Puquios	13.4	6.2	-53.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Luce	5.6	12.8	+129.41 %
LAS TORTOLAS	0.7	0.7	+5.46 %	Solar Luders	18.4	16.1	-12.39 %
LUMBRERAS	10.5	18.8	+78.82 %	Solar Luna	5.1	12.1	+134.74 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Luna del Norte	18.1	17.1	-5.95 %
La Bifurcada	4.1	4.6	+11.48 %	Solar Malaquita 2	43.7	65.9	+50.98 %
La Compañía 2	13.8	6.0	-56.59 %	Solar Marchigue 2	54.2	51.6	-4.75 %
La Ligua	14.5	16.7	+15.26 %	Solar Marchigue 7	4.6	15.1	+230.30 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Marin	18.5	17.7	-4.82 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Montt	16.0	16.2	+1.28 %
La Paloma	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	12.2	11.7	-3.68 %
La Viña - Alto la Viña	10.4	12.7	+22.49 %	Solar Ocoa	20.2	17.2	-15.00 %
Las Chacras	4.8	14.6	+206.86 %	Solar Olivillo	28.6	46.9	+64.18 %
Las Flores	30.3	16.5	-45.75 %	Solar Ovejería	54.5	45.1	-17.32 %
Las Lechuzas	3.6	13.5	+279.39 %	Solar PFV Mostazal	50.8	43.2	-14.94 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Las Vertientes	28.1	27.6	-1.87 %	Solar PSF Lomas Coloradas	11.6	12.5	+7.18 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Pama	12.3	12.0	-1.91 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	36.7	34.8	-5.29 %
Lirio del campo	0.4	0.5	+17.43 %	Solar Paraguay	12.4	46.2	+273.78 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	0.9	14.7	+1519.56 %
Los Bajos	61.5	57.0	-7.38 %	Solar Pedreros	16.7	16.9	+0.97 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Peralillo	18.0	13.1	-27.00 %
Los Corrales	16.9	16.4	-2.62 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Piquero	15.0	16.6	+11.18 %
Los Morros	12.6	18.8	+48.58 %	Solar Pirque	12.4	14.3	+15.21 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Placilla	18.2	49.9	+173.82 %
Los Padres	12.0	0.0	-100.00 %	Solar Población	4.8	15.0	+212.45 %
Los Perales	15.3	16.9	+10.46 %	Solar Portezuelo	18.1	14.4	-20.49 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pullalli	14.6	14.0	-3.97 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Punta Baja	13.2	12.9	-2.68 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Queltehue	6.8	14.1	+107.18 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar RLA	5.7	13.5	+138.94 %
MSA-1	12.4	5.2	-57.99 %	Solar Ranguil	3.1	13.5	+336.28 %
Maisan	2.5	2.1	-17.29 %	Solar Rodeo	13.7	13.5	-1.48 %
Mallarauco	12.9	69.9	+441.02 %	Solar Rovián	13.5	39.6	+192.13 %
María Elena	0.1	0.0	-100.00 %	Solar San Francisco	39.5	13.7	-65.32 %
María Pinto	9.9	14.2	+43.06 %	Solar San Isidro	4.3	11.9	+178.65 %
Melo	23.3	35.1	+50.87 %	Solar San Pedro	18.8	17.2	-8.46 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	8.5	12.3	+44.31 %
Minihidro Alto Hospicio	18.0	21.9	+21.64 %	Solar Santa Amelia	6.1	17.6	+186.65 %
Minihidro El Toro	22.1	17.5	-20.99 %	Solar Santa Cecilia	15.8	13.9	-12.22 %
Minihidro Santa Rosa	9.1	10.7	+17.57 %	Solar Santa Clara	16.2	16.6	+2.57 %
Molinera Villarrica	4.7	0.2	-94.89 %	Solar Santa Julia	19.6	17.1	-12.65 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Laura	21.7	12.4	-42.67 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santuario	20.5	17.6	-14.39 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Sol	18.1	17.4	-4.02 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Talca	5.6	35.0	+523.72 %
Munilque 1	1.8	0.5	-73.47 %	Solar Talhuén	24.4	19.4	-20.33 %
Munilque 2	9.7	10.2	+4.76 %	Solar Tambo Real	17.9	11.7	-35.02 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	14.4	16.9	+17.57 %
PFV CIPRES	5.5	40.6	+639.30 %
PFV COCINILLAS	16.0	15.7	-2.08 %
PFV PITRA	12.1	15.7	+29.49 %
PFV SANTA INES	11.5	14.0	+21.69 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	65.2	20.7	-68.23 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	15.7	13.2	-15.91 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	6.2	15.5	+149.04 %
Pitotoy	6.3	13.3	+111.01 %
Puclaro	32.8	24.3	-25.98 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.7	9.0	+233.00 %
QUINANTU	0.0	0.9	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	1.3	-
Quillay	9.3	13.9	+49.52 %
RAULI	13.6	36.8	+170.47 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	25.2	9.4	-62.64 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	15.0	1.8	-87.97 %
Robleria	9.2	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	10.9	4.2	-61.25 %
SANTA CAROLINA	4.4	15.1	+241.05 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	5.5	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	18.4	10.3	-43.92 %
Solar Trebal	7.1	4.0	-43.46 %
Solar Trica-Dos	1.3	8.2	+518.17 %
Solar Tricahue 2	18.9	48.9	+158.12 %
Solar Tucúquere	15.6	14.3	-8.22 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.4	-1.07 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.0	-
Solar Valle Este 2	46.6	65.8	+41.35 %
Solar Valle Oeste 2	46.8	62.5	+33.40 %
Solar Valle de la Luna 2	20.7	14.7	-29.08 %
Solar Victoria	70.2	5.1	-92.67 %
Solar Villa Cruz	1.6	10.7	+578.43 %
Solar Villa Prat	3.0	12.4	+314.17 %
Solar Villa Seca	1.2	10.9	+823.18 %
Solar Vituco 2B	3.2	15.0	+368.13 %
Solar Ñilhue	6.0	3.0	-50.13 %
Solar Ñiquén	1.3	14.1	+1026.75 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	9.5	3.8	-60.69 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	12.5	-
Trueno	41.3	14.7	-64.40 %
Truful Truful	18.9	19.3	+1.97 %
Venturada	17.6	43.0	+144.35 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>5059.5</b>	<b>5206.7</b>	<b>+2.91 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:** Conectada a Sistema Externo

**DF:** Desconexión Forzada

**DLC:** Desconectada con Limitación de Combustible

**DLCI:** Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

**DLF:** Desconectada con Limitación Forzada

**DLP:** Desconectada con Limitación Programada

**DP:** Desconexión Programada

**DRO:** Desconectada con Restricción Operativa

**ERE:** Estado de Reserva Estratégica

**FE:** Falla Externa

**GNP:** Generación no programada

**IF:** Indisponibilidad por Falla

**LCI:** Limitación de Combustible por Instalaciones

**LF:** Limitación Forzada

**LP:** Limitación programada

**MM:** Mantenimiento Mayor

**P:** Prueba de Puesta en Servicio

**PDO:** Prueba DO

**PMG:** Pequeño Medio de Generación

**PMGD:** Pequeño Medio de Generación Distribuida

**PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor

**PMMep:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

**PO:** Prueba Operacional

**RO:** Restricción Operativa

**IL:**Informe de Limitación de Unidades Generadoras  
**LC:**Limitación de Combustible

**SDCF:**Solicitud de desconexión de curso forzoso  
**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Cogen. Biobío	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
Nueva Renca GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Tocopilla-U15	Menor generación real por indisponibilidad.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

### 3.2. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Trip de unidad por bajo nivel de cántara, según IF 2021001282.
Kelar Diésel	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.

### 3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica Taltal	78.4	Limitada en 80 MW. Causa informada: Falla monofásica a tierra en circuito N°4, según IL 2021001162.
Guacolda 1	89.5	Limitada en 137 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021000975.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 3	60.1	Limitada en 45 MW. Causa informada: Reparación de filtración línea de descarga sistema FGD, según SICF 2021039218.
Hornitos-CTH	0.0	Unidad limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula turbina, según IL 2021000361.
Mejillones-CTM1	86.6	Unidad limitada en 130 MW por problemas en presión hogar de caldera y según IL 2021001115.
Mejillones-CTM2	64.5	Unidad limitada en 100 MW por falla en molino N°2, según IL 2021001120.
Mejillones IEM	94.1	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1. Según IL 2021001155.
Norgener-NTO1	95.7	Unidad limitada en 134 MW por verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	99.1	C. Nueva Ventanas limitada a 255 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL2021001190.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitado en 80 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 95 MW, según IL 2021001010.
Tocopilla-U14	50.4	Unidad limitada en 85 MW por alta temperatura de vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	56.0	Unidad limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	93.8	Unidad limitada en 340 MW por alta diferencial en parámetro VIGV (álabes móviles compresor TG), según IL 2021000915.
Ventanas 2	87.3	C Ventanas 2 limitada a 192 MW. Causa informada: Control del parámetros del sistema de combustión, según IL2021001168.

### 3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021026547.
Angostura	66.7	U-1 Mantenimiento Mayor.
Rucúe	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-2 Diésel	0.0	Atacama TG2A indisponible para generar con combustible diésel, según IL 2021000775.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 4	94.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	66.7	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangue	100.0	U-1 limitada a generar 25 MVAR cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAR, esto último para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	C. Ralco con limitación. Causa informada: Informe de limitación por disminución máxima diaria en embalse Ralco. Por acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cm/día, según IL 2021001186.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Tocopilla-U16 GNL	93.8	Problemas en quemadores cámara S.E.V. limitada a MTP de 150 MW, según IL 2021001192.

### 3.6. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Reparar rotura en ducto de caldera, según SDCF 2021038486.
Tocopilla-U15	0.0	Vibración en descanso del VTI, según SDCF 2021039921.

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Digua, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV La Huella, PFV Río Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella, PE Negrete, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur y Aillín, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:04	Interchile	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021039148.
00:13	Transelec	S/A Pan de Azúcar barras de 220 KV sección 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021039514.
01:03	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
01:05	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
01:53	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
01:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
01:57	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
03:36	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
04:12	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TG sincronizada en pruebas, según IF 2021001321.
06:08	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV sincronizada en pruebas, según IF 2021001321.
07:02	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:19	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 disponible y en servicio, cancelado IF 2021001321.
07:45	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
07:54	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
07:57	Transelec	S/E Punta de Cortés 52A2 y 52A3 abiertos por control transferencia ATR-6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y ATR-4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
08:00	ENAP BíoBío	C. Enap BíoBío disponible, en servicio y cancelado IF 2021001326.
08:08	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Vibración en descanso del VTI, según SDCF 2021039921.
08:08	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:10	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:22	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:23	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:29	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso SDCF 2021039512 y 2021039444.
08:31	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
08:50	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:53	Enel Generación	C. Pehuenche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 por operación de alarma de baja presión interruptor 52C2 S/E Río Melado. Los SS/AA de central Pehuenche quedarán respaldados solo desde el grupo de emergencia, según SICF 2021039927.
08:58	Enel Generación	C. Pehuenche cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021039927.
09:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.

Hora	Centro de Control	Observación
09:03	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 19 MW. Causa informada: Falla en sistema de control de temperatura de la refrigeración de aceite de sello de turbina, según IF 2021001324.
09:06	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
09:16	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual exhaustiva con trepado de estructuras por investigación de falla, según SICF 2021039589.
10:02	STS	C. Calle Calle indisponible. Causa informada: Unidades fallan en el proceso de partida, según IF 2021001325.
10:16	AES Gener	S/E Alfalfal equipo Bess con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se debe intervenir para reemplazo de módulos IGBT N°5 - 6 por falla en sistema de control de Inversor 2, según SICF 2021039998.
11:41	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:50	Transec	Líneas de 220 kV Maitencillo - Cardones 1, 2 y 3 quedan con un sistema de teleprotecciones en servicio (OPLAT). Causa informada: Modificaciones del proyecto seccionamiento S/E Algarrobal de propiedad de ENGIE, según IL 2021001200, 2021001201 y 2021001203.
11:58	CGE	S/E Coronel interruptor A1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno con gas SF6 del interruptor A1, según SICF 2021040036.
12:21	CGE	S/E Coronel interruptor A1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021040036.
12:29	STS	S/E Empalme TR-1 de 115/23 kV, 16 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por alarma presente se requiere medir aislamiento de contactos de protecciones mecánicas del relé buchholz, según SICF 2021040043.
13:14	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2021001324.
13:38	AES Gener	S/E Alfalfal equipo Bess cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021039998 y queda sin limitación. Cancelada IL 2021001196.
14:06	Enel Green Power	C. PE Taltal 52F3 con solicitud de desconexión de curso forzoso: Causa informada: Buscar punto de falla en circuito N° 4 de producción (52F4), cableado circuito 3 cercano a canalización cableado subterráneo circuito 4, según SDCF 2021039960.
14:35	Enel Green Power	C. PE Taltal 52F3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021039960.
15:26	STS	S/E Empalme TR-1 de 115/23 kV, 16 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021040043 y queda con limitación. Causa informada: Se deshabilita vías de trip de protección mecánica Buchholz por alarma presente, según IL 2021001202.
15:27	Transec	S/E Punta Colorada abierta líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2 por control transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
15:42	Transec	S/E Frutillar Norte 52J1 de la línea de 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2021001327.
15:47	Transec	S/E Frutillar Norte 52J1 de la línea de 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt 1 cerrado y cancelado IF 2021001327.
15:54	AES Gener	S/E Queltehues transformador de 110/12 kV, 30 MVA sistema de protecciones disponible, E/S y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021031647.
16:58	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
16:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:00	AES Gener	C. Angamos U-1 limitada en 133 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retrolavado de condensador debido a obstrucción de filtros Debris, según SICF 2021040209.
17:05	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
17:29	Transec	S/E Punta Colorada cerrada líneas de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.
18:34	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021039589.
18:43	Transec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 cerrados.
21:20	Transec	S/E Tarapacá con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar falla de comunicaciones en sistema SCADA, según SICF 2021040276.
21:47	AES Gener	C. Angamos U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021040209.
23:49	Enor Chile	Línea de 220 kV Calama Nueva - Lasana con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de conectores de red de fibra óptica en la torre 15 y 18, según SDCF 2021040371.
23:59	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.



#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -526.1 [MW]
12:00	Enel Generación	Laguna del Maule abre compuertas para extraer 25 m3/s, a solicitud de Enel Generación.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 698.7 [MW]
18:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23.4 [MW/m]
22:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.1 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule cierra compuertas. Promedio de extracciones diarias 12.5 m3/s, a solicitud de Enel Generación.

#### 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		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		
AES Gener	S/E La Cebada sin datos Scada en forma intermitente.	25/04/2021	19:00		
Celeoredes	C. PFV Luz del Norte sin telecontrol solo operación local, según IL 1149.	26/04/2021	23:50		
Transelec	S/E Tarapaca datos SCADA F/S.	05/05/2021	12:19		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Siemens	Hot-line.	23/03/2021	17:39		
KDM	Hot-line	24/03/2021	02:15		
Acciona	Satelital	01/04/2021	14:12		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 05 de mayo de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-05-2021 09:37:37
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 244
Total registros Subestación: 122

Table with 15 columns: Numero, Tipo, Estado, Empresa, Tipo Solicitud, Origen, Tipo Programación, Elemento(s), Tipo Trabajo, Potencia, Descripción Work Request, Comentarios Adicional, Consumo, Empresas Afectadas, Trabajo Requerido, Estado Operativo, Estado Operativo (Ejecución), Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Fin (Inicio), Fecha Fin (Fin). Rows 1-122 detail various substation activities such as maintenance, inspections, and equipment checks.





**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 25-05-2021 09:57:37

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 264

Total registros Subestación: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202103769	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHELE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTIN	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Habilitación enlace backup de comunicaciones sistema SUMP de S/E Cautin.	Durante las pruebas se puede perder la comunicación con el SCADA de Celco Redes.	Se contará con personal en sitio capacitado en protección, control y operaciones por lo se requiere manobras o de ocurrir cualquier otra contingencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-05-21 08:30	05-05-21 18:30	05-05-21 09:52	05-05-21 18:00
202103790	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHELE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARJIA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Habilitación enlace backup de comunicaciones sistema SUMP de S/E Charjia.	Durante las pruebas se puede perder la comunicación con el SCADA de Celco Redes.	Se contará con personal en sitio capacitado en protección, control y operaciones por lo se requiere manobras o de ocurrir cualquier otra contingencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-05-21 08:30	05-05-21 18:30	05-05-21 10:44	05-05-21 17:40
202104057	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Diego de Almagro: Revisión de central telefónica, por encontrarse con alarmas en todos los tarjetas, por lo cual, se cuenta con salida en entrada de llamadas, se realizará revisión física como vía software.	Bajo	Actividades: Habilitación / intervención de Anexo Telefónico en planta telefónica PBX, SE Diego de Almagro: Revisión de central telefónica, por encontrarse con alarmas en todas sus tarjetas, por lo cual, se cuenta con salida en entrada de llamadas, se realizará revisión física como vía software. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S/E, Telefonía SE D, Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Actividades: S/E Matilla Laguna: Normalización de comunicaciones MUX-Router Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Matilla o Telecomunicación Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		05-05-21 08:00	07-05-21 18:00	05-05-21 14:48	05-05-21 20:21	
202103868	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATILLA [Ej. Revisión]		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matilla Laguna: Normalización de comunicaciones MUX-Router	Bajo	Actividades: S/E Matilla Laguna: Normalización de comunicaciones MUX-Router Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Matilla o Telecomunicación Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			05-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 12:08	07-05-21 15:26
202103867	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATILLA [Ej. Revisión]	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matilla Laguna: Normalización de comunicaciones MUX-Router	Bajo	Actividades: S/E Matilla Laguna: Normalización de comunicaciones MUX-Router Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Matilla o Telecomunicación Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			05-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 12:08	07-05-21 15:26
202103886	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR 112	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de fuga y relleno de gas SF6 del 5212.	Bajo	Actividades: MPR reducido, normal, exhaustivo, mic o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado, S/E Pan de Azúcar: Verificación de fuga y relleno de gas SF6 del 5212. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: CER 10, 13 y 40; Azúcar o Tr. Trifásico 06, 200/13, 240 V. Azúcar o Barra 220 kV; Sección 1-P, Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ... Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-05-21 08:00	05-05-21 11:00	05-05-21 10:48	05-05-21 11:55	
202103828	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HT4	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CENTRAL HUASCO, desconexión del palo de transformación HT4 por lavado de bushing de HT 10 K'4 según sode 19	Bajo	Actividad: Centro Huasco, a solicitud de ENEL según Sode-19 Desconexión: CENTRAL HUASCO-52HT4 abierto y BTH4 abierto y bloqueo Instalaciones en Riesgo: PALO DE TRANSFORMACIÓN HT4 HUASCO Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		05-05-21 07:30	05-05-21 18:00	05-05-21 07:50	05-05-21 15:31	
202103812	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	CER S/E PAN DE AZÚCAR ITS 13.2KV 2AMVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de azúcar, Atención anomalía 10079388 en Transformador N° 6. Investigar y corregir la pérdida de la cadena de negativos de relé auxiliares asociados a la anomalía detectada durante trabajos en inhabilitación de Trip por Relé Buchholz.	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Pan de azúcar, Atención anomalía 10079388 en Transformador N° 6, 1) Investigar y corregir la pérdida de la cadena de negativos de relé auxiliares asociados a la anomalía detectada durante trabajos realizados durante la inhabilitación de Trip por Relé Buchholz, con planos elementales de CC de alambrado. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV; Sección 3-P, Azúcar o Tr. Trifásico 10 220/120kV-P, Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Patio 220kV Caja de control TR-6 Sellatizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir Subestación P. Azúcar, 52113 A disposición del Jefe de Faena Para pruebas de control. Subestación P. Azúcar, 52112 A disposición del Jefe de Faena. Para pruebas de control. Subestación P. Azúcar, Trip SOB Espca 2 hacia la Barra 220 kV Secc. 1 en FCS y FCS del palo 112. Bloqueo trip SOB hacia 578U/112 Realizado por el jefe de Faena Subestación P. Azúcar, Trip SOB Espca 3 desde Palo 111 a Palo 1710 Bloqueo trip SOB Realizado por el jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno		05-05-21 08:00	05-05-21 11:00	05-05-21 09:23	05-05-21 17:24	
202103811	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR TR6 220/13.8KV 40MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de azúcar, Atención anomalía 10079388 en Transformador N° 6. Investigar y corregir la pérdida de la cadena de negativos de relé auxiliares asociados a la anomalía detectada durante trabajos en inhabilitación de Trip por Relé Buchholz.	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Pan de azúcar, Atención anomalía 10079388 en Transformador N° 6, 1) Investigar y corregir la pérdida de la cadena de negativos de relé auxiliares asociados a la anomalía detectada durante trabajos realizados durante la inhabilitación de Trip por Relé Buchholz, con planos elementales de CC de alambrado. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV; Sección 3-P, Azúcar o Tr. Trifásico 10 220/120kV-P, Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Patio 220kV Caja de control TR-6 Sellatizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir Subestación P. Azúcar, 52113 A disposición del Jefe de Faena Para pruebas de control. Subestación P. Azúcar, 52112 A disposición del Jefe de Faena. Para pruebas de control. Subestación P. Azúcar, Trip SOB Espca 2 hacia la Barra 220 kV Secc. 1 en FCS y FCS del palo 112. Bloqueo trip SOB hacia 578U/112 Realizado por el jefe de Faena Subestación P. Azúcar, Trip SOB Espca 3 desde Palo 111 a Palo 1710 Bloqueo trip SOB Realizado por el jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno		05-05-21 08:00	05-05-21 11:00	05-05-21 09:23	05-05-21 17:20	
202103810	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR 112	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: En CP 112 cambio de configuración por atención de anomalía; Habilitar en el CP 112, que cada vez que ocurran eventos queden registrados en el historial de eventos. Además se debe agregar dentro de los eventos la activación de la señal por SF6. 2. Generar pruebas de Control para la activación de los registros de eventos en el CP 112.	Bajo	Actividades: Atención anomalía de Control, S/E Pan de Azúcar: En CP 112 cambio de configuración por atención de anomalía; 1.- Habilitar en el CP 112, que cada vez que ocurran eventos queden los registros en el historial de eventos. Además se debe agregar dentro de los eventos la activación de la señal por SF6. 2. Generar pruebas de Control para la activación de los registros de eventos en el CP 112. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Palo Cent.Diaq 1 D112 P. Azúcar Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar: En Caseta de la Diaq 1 Controlador del Palo 112 Delimitar la zona de trabajo Ejecuta el jefe de Faena Subestación P. Azúcar: Identificar gabinete en que se interviene Señalar con cinta delimitadora área de trabajo Ejecuta el jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno		05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 14:37	05-05-21 17:21	
202103809	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Retiro y reemplazo de pantalla HMI RTU patio 110 kV.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Retiro y reemplazo de pantalla HMI RTU patio 110 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SGA4 CC o CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: El jefe de Faena delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-05-21 10:00	05-05-21 17:00	05-05-21 10:06	05-05-21 13:00	



Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-05-2021 09:57:37

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 264

Total registros Subestación: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202057851	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATILLA [En_Revisión]	S/E MATILLA (Pruebas de comando Subir/Bajar - Maestro/Seguidor para JT1 & JT2) (Pérdida de señal).	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matilla: Pruebas de comando Subir/Bajar - Maestro/Seguidor para JT1 & JT2 (Pérdida de señal).	Bajo	Actividades: S/E Matilla: Pruebas de comando Subir/Bajar - Maestro/Seguidor para JT1 & JT2 (Pérdida de señal). Restricciones: Subestación Matilla Tapcon transformador JT1 en posición Manual y a disposición. Subestación Matilla Tapcon transformador JT2 en posición Manual y a disposición. Instalaciones en Riesgo: SCADA Matilla o Pallo Transformación JT1 Matilla o Pallo Transformación JT2 Matilla. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 09:16	05-05-21 21:18	
202057850	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATILLA [En_Revisión] S/E MATILLA JT2 [En_Revisión]	S/E MATILLA (JT1 [En_Revisión] S/E MATILLA JT2 [En_Revisión])	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matilla: Pruebas de comando Subir/Bajar - Maestro/Seguidor para JT1 & JT2 (Pérdida de señal).	Bajo	Actividades: S/E Matilla: Pruebas de comando Subir/Bajar - Maestro/Seguidor para JT1 & JT2 (Pérdida de señal). Restricciones: Subestación Matilla Tapcon transformador JT1 en posición Manual y a disposición. Subestación Matilla Tapcon transformador JT2 en posición Manual y a disposición. Instalaciones en Riesgo: SCADA Matilla o Pallo Transformación JT1 Matilla o Pallo Transformación JT2 Matilla. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 16:16	05-05-21 21:18	
202057840	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MIRAJE	BA S/E MIRAJE 220KV #P1-1 BA S/E MIRAJE 220KV #P2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Tendido de barras entre marcos de barra existente y proyectado. NOTA: Sin interconectar a instalaciones existentes.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Tendido de barras entre marcos de barra existente y proyectado. NOTA: Sin interconectar a instalaciones existentes. Restricciones: Subestación Miraje, S2M, S2B, S27, S28 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Miraje o Barra 220 KV, Sección 2 Miraje. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Miraje, Instalación de banderitas para identificar distancias a punto energizado. Mantener barra vnc durante la ejecución de los trabajos. Inspección ITD Transielac. Subestación Miraje, En nuevos conductores a tender se colocará pasta a tierra en nuevos conductores. Barra proyectada por la inducción asociada a la certamia a puntos energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 09:12	05-05-21 19:53	
202057713	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO E3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CSE, según volti-53.52-53 por restricción en el punto E3 de Diego de Almagro por Lavado de aislación con tensión etc. Inca de Oro	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: A solicitud de CSE SA por lavado de la 1.23 kv Inca de Oro Restricciones: Subestación Diego de Almagro, S2E3 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Pallo línea 120.020.034-Inca de oro Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:50	05-05-21 18:00	
202057475	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACÁ	S/E TARAPACÁ IR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco de línea Tarapacá - Laguna 2.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco de línea Tarapacá - Laguna 2. Restricciones: Tarapacá, S2R No reconectar. Tarapacá, S22 No reconectar. Laguna, S2B No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Laguna, C1 o Pallo Aspiador (R)S-Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 16:16	05-05-21 16:20	
202057460	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF TALTAL	BA TAP OFF TAL TAL 220KV #P1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tap Off Tal Tal MPR, Lavado de aislación Palo# A11 y A13.	Bajo	Actividades: S/E Tap Off Tal Tal MPR, Lavado de aislación Palo# A11 y A13. Restricciones: Subestación Tap Taltal, S2B13 con bloqueo a la reconexión. Subestación Pappoo, S2B con bloqueo a la reconexión. Subestación Pargal Edico Taltal, S213 con bloqueo a la reconexión. Subestación Cachuyuyil, S215 con bloqueo a la reconexión, coordinado con Enel Green Power. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV Tap Off Taltal o L 220KV PPA-TAT-CAH, C1 o L 220KV Edico Taltal-Tap Taltal, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 21:21	
202055681	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTENCULO	BA S/E MANTENCULO 220KV SECCIÓN 1 EN AIRE BA S/E MANTENCULO 220KV SECCIÓN 2 EN AIRE	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Manteñculo: Lavado de aislación punto 220 KV incluye equipos primarios, palos #1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,34,35,36,37,38,39,40,41,42,43,44,45,46,47,48,49,50,51,52,53,54,55,56,57,58,59,60,61,62,63,64,65,66,67,68,69,70,71,72,73,74,75,76,77,78,79,80,81,82,83,84,85,86,87,88,89,90,91,92,93,94,95,96,97,98,99,100,101,102,103,104,105,106,107,108,109,110,111,112,113,114,115,116,117,118,119,120,121,122,123,124,125,126,127,128,129,130,131,132,133,134,135,136,137,138,139,140,141,142,143,144,145,146,147,148,149,150,151,152,153,154,155,156,157,158,159,160,161,162,163,164,165,166,167,168,169,170,171,172,173,174,175,176,177,178,179,180,181,182,183,184,185,186,187,188,189,190,191,192,193,194,195,196,197,198,199,200,201,202,203,204,205,206,207,208,209,210,211,212,213,214,215,216,217,218,219,220,221,222,223,224,225,226,227,228,229,230,231,232,233,234,235,236,237,238,239,240,241,242,243,244,245,246,247,248,249,250,251,252,253,254,255,256,257,258,259,260,261,262,263,264,265,266,267,268,269,270,271,272,273,274,275,276,277,278,279,280,281,282,283,284,285,286,287,288,289,290,291,292,293,294,295,296,297,298,299,300,301,302,303,304,305,306,307,308,309,310,311,312,313,314,315,316,317,318,319,320,321,322,323,324,325,326,327,328,329,330,331,332,333,334,335,336,337,338,339,340,341,342,343,344,345,346,347,348,349,350,351,352,353,354,355,356,357,358,359,360,361,362,363,364,365,366,367,368,369,370,371,372,373,374,375,376,377,378,379,380,381,382,383,384,385,386,387,388,389,390,391,392,393,394,395,396,397,398,399,400,401,402,403,404,405,406,407,408,409,410,411,412,413,414,415,416,417,418,419,420,421,422,423,424,425,426,427,428,429,430,431,432,433,434,435,436,437,438,439,440,441,442,443,444,445,446,447,448,449,450,451,452,453,454,455,456,457,458,459,460,461,462,463,464,465,466,467,468,469,470,471,472,473,474,475,476,477,478,479,480,481,482,483,484,485,486,487,488,489,490,491,492,493,494,495,496,497,498,499,500,501,502,503,504,505,506,507,508,509,510,511,512,513,514,515,516,517,518,519,520,521,522,523,524,525,526,527,528,529,530,531,532,533,534,535,536,537,538,539,540,541,542,543,544,545,546,547,548,549,550,551,552,553,554,555,556,557,558,559,560,561,562,563,564,565,566,567,568,569,570,571,572,573,574,575,576,577,578,579,580,581,582,583,584,585,586,587,588,589,590,591,592,593,594,595,596,597,598,599,600,601,602,603,604,605,606,607,608,609,610,611,612,613,614,615,616,617,618,619,620,621,622,623,624,625,626,627,628,629,630,631,632,633,634,635,636,637,638,639,640,641,642,643,644,645,646,647,648,649,650,651,652,653,654,655,656,657,658,659,660,661,662,663,664,665,666,667,668,669,670,671,672,673,674,675,676,677,678,679,680,681,682,683,684,685,686,687,688,689,690,691,692,693,694,695,696,697,698,699,700,701,702,703,704,705,706,707,708,709,710,711,712,713,714,715,716,717,718,719,720,721,722,723,724,725,726,727,728,729,730,731,732,733,734,735,736,737,738,739,740,741,742,743,744,745,746,747,748,749,750,751,752,753,754,755,756,757,758,759,760,761,762,763,764,765,766,767,768,769,770,771,772,773,774,775,776,777,778,779,780,781,782,783,784,785,786,787,788,789,790,791,792,793,794,795,796,797,798,799,800,801,802,803,804,805,806,807,808,809,810,811,812,813,814,815,816,817,818,819,820,821,822,823,824,825,826,827,828,829,830,831,832,833,834,835,836,837,838,839,840,841,842,843,844,845,846,847,848,849,850,851,852,853,854,855,856,857,858,859,860,861,862,863,864,865,866,867,868,869,870,871,872,873,874,875,876,877,878,879,880,881,882,883,884,885,886,887,888,889,890,891,892,893,894,895,896,897,898,899,900,901,902,903,904,905,906,907,908,909,910,911,912,913,914,915,916,917,918,919,920,921,922,923,924,925,926,927,928,929,930,931,932,933,934,935,936,937,938,939,940,941,942,943,944,945,946,947,948,949,950,951,952,953,954,955,956,957,958,959,960,961,962,963,964,965,966,967,968,969,970,971,972,973,974,975,976,977,978,979,980,981,982,983,984,985,986,987,988,989,990,991,992,993,994,995,996,997,998,999,1000,1001,1002,1003,1004,1005,1006,1007,1008,1009,1010,1011,1012,1013,1014,1015,1016,1017,1018,1019,1020,1021,1022,1023,1024,1025,1026,1027,1028,1029,1030,1031,1032,1033,1034,1035,1036,1037,1038,1039,1040,1041,1042,1043,1044,1045,1046,1047,1048,1049,1050,1051,1052,1053,1054,1055,1056,1057,1058,1059,1060,1061,1062,1063,1064,1065,1066,1067,1068,1069,1070,1071,1072,1073,1074,1075,1076,1077,1078,1079,1080,1081,1082,1083,1084,1085,1086,1087,1088,1089,1090,1091,1092,1093,1094,1095,1096,1097,1098,1099,1100,1101,1102,1103,1104,1105,1106,1107,1108,1109,1110,1111,1112,1113,1114,1115,1116,1117,1118,1119,1120,1121,1122,1123,1124,1125,1126,1127,1128,1129,1130,1131,1132,1133,1134,1135,1136,1137,1138,1139,1140,1141,1142,1143,1144,1145,1146,1147,1148,1149,1150,1151,1152,1153,1154,1155,1156,1157,1158,1159,1160,1161,1162,1163,1164,1165,1166,1167,1168,1169,1170,1171,1172,1173,1174,1175,1176,1177,1178,1179,1180,1181,1182,1183,1184,1185,1186,1187,1188,1189,1190,1191,1192,1193,1194,1195,1196,1197,1198,1199,1200,1201,1202,1203,1204,1205,1206,1207,1208,1209,1210,1211,1212,1213,1214,1215,1216,1217,1218,1219,1220,1221,1222,1223,1224,1225,1226,1227,1228,1229,1230,1231,1232,1233,1234,1235,1236,1237,1238,1239,1240,1241,1242,1243,1244,1245,1246,1247,1248,1249,1250,1251,1252,1253,1254,1255,1256,1257,1258,1259,1260,1261,1262,1263,1264,1265,1266,1267,1268,1269,1270,1271,1272,1273,1274,1275,1276,1277,1278,1279,1280,1281,1282,1283,1284,1285,1286,1287,1288,1289,1290,1291,1292,1293,1294,1295,1296,1297,1298,1299,1300,1301,1302,1303,1304,1305,1306,1307,1308,1309,1310,1311,1312,1313,1314,1315,1316,1317,1318,1319,1320,1321,1322,1323,1324,1325,1326,1327,1328,1329,1330,1331,1332,1333,1334,1335,1336,1337,1338,1339,1340,1341,1342,1343,1344,1345,1346,1347,1348,1349,1350,1351,1352,1353,1354,1355,1356,1357,1358,1359,1360,1361,1362,1363,1364,1365,1366,1367,1368,1369,1370,1371,1372,1373,1374,1375,1376,1377,1378,1379,1380,1381,1382,1383,1384,1385,1386,1387,1388,1389,1390,1391,1392,1393,1394,1395,1396,1397,1398,1399,1400,1401,1402,1403,1404,1405,1406,1407,1408,1409,1410,1411,1412,1413,1414,1415,1416,1417,1418,1419,1420,1421,1422,1423,1424,1425,1426,1427,1428,1429,1430,1431,1432,1433,1434,1435,1436,1437,1438,1439,1440,1441,1442,1443,1444,1445,1446,1447,1448,1449,1450,1451,1452,1453,1454,1455,1456,1457,1458,1459,1460,1461,1462,1463,1464,1465,1466,1467,1468,1469,1470,1471,1472,1473,1474,1475,1476,1477,1478,1479,1480,1481,1482,1483,1484,1485,1486,1487,1488,1489,1490,1491,1492,1493,1494,1495,1496,1497,1498,1499,1500,1501,1502,1503,1504,1505,1506,1507,1508,1509,1510,1511,1512,1513,1514,1515,1516,1517,1518,1519,1520,1521,1522,1523,1524,1525,1526,1527,1528,1529,1530,1531,1532,1533,1534,1535,1536,1537,1538,1539,1540,1541,1542,1543,1544,1545,1546,1547,1548,1549,1550,1551,1552,1553,1554,1555,1556,1557,1558,1559,1560,1561,1562,1563,1564,1565,1566,1567,1568,1569,1570,1571,1572,1573,1574,1575,1576,1577,1578,1579,1580,1581,1582,1583,1584,1585,1586,1587,1588,1589,1590,1591,1592,1593,1594,1595,1596,1597,1598,1599,1600,1601,1602,1603,1604,1605,1606,1607,1608,1609,1610,1611,1612,1613,1614,1615,1616,1617,1618,1619,1620,1621,1622,1623,1624,1625,1626,1627,1628,1629,1630,1631,1632,1633,1634,1635,1636,1637,1638,1639,1640,1641,1642,1643,1644,1645,1646,1647,1648,1649,1650,1651,1652,1653,1654,1655,1656,1657,1658,1659,1660,1661,1662,1663,1664,1665,1666,1667,1668,1669,1670,1671,1672,1673,1674,1675,1676,1677,1678,1679,1680,1681,1682,1683,1684,1685,1686,1687,1688,1689,1690,1691,1692,1693,1694,1695,1696,1697,1698,1699,1700,1701,1702,1703,1704,1705,1706,1707,1708,1709,1710,1711,1712,1713,1714,1715,1716,1717,1718,1719,1720,1721,1722,1723,1724,1725,1726,1727,1728,1729,1730,1731,1732,1733,1734,1735,1736,1737,1738,1739,1740,1741,1742,1743,1744,1745,1746,1747,1748,1749,1750,1751,1752,1753,1754,1755,1756,1757,1758,1759,1760,1761,1762,1763,1764,1765,1766,1767,1768,1769,1770,1771,1772,1773,1774,1775,1776,1777,1778,1779,1780,1781,1782,1783,1784,1785,1786,1787,1788,1789,1790,1791,1792,1793,1794,1795,1796,1797,1798,1799,1800,1801,1802,1803,1804,1805,1806,1807,1808,1809,1810,1811,1812,1813,1814,1815,1816,1817,1818,1819,1820,1821,1822,1823,1824,1825,1826,1827,1828,1829,1830,1831,1832,1833,1834,1835,1836,1837,1838,1839,1840,1841,1842,1843,1844,1845,1846,1847,1848,1849,1850,1851,1852,1853,1854,1855,1856,1857,1858,1859,1860,1861,1862,1863,1864,1865,1866,1867,1868,1869,1870,1871,1872,1873,1874,1875,1876,1877,1878,1879,1880,1881,1882,1883,1884,1885,1886,1887,1888,1889,1890,1891,1892,1893,1894,1895,1896,1897,1898,1899,1900,1901,1902,1903,1904,1905,1906,1907,1908,1909,1910,1911,1912,1913,1914,1915,1916,1917,1918,1919,1920,1921,1922,1923,1924,1925,1926,1927,1928,1929,1930,1931,1932,1933,1934,1935,1936,1937,1938,1939,1940,1941,1942,1943,1944,1945,1946,1947,1948,1949,1950,1951,1952,1953,1954,1955,1956,1957,1958,1959,1960,1961,1962,1963,1964,1965,1966,1967,1968,1969,1970,1971,1972,1973,1974,1975,1976,1977,1978,1979,1980,1981,1982,1983,1984,1985,1986,1987,1988,1989,1990											



**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**  
 Fecha generación reporte: 25-05-2021 09:57:37  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros Generar: 254  
 Total registros Central Generadora: 25

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitus	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Respone	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
202303435	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ADLA EOLICA SARCOS SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SARCOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	102	Reparación y reemplazo de Conductores en CTO 8. Condiciones requeridas: Cerrado a tierra S2E1, S2E2, S2E3, S2E8, 68 MW de potencia independiente 68 MW de potencia independiente.	El riesgo del trabajo es bajo.	Reparación y reemplazo de Conductores en CTO 8. Condiciones requeridas: Cerrado a tierra S2E1, S2E2, S2E3, S2E8, 68 MW de potencia independiente 68 MW de potencia independiente.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		05-05-21 08:00	05-05-21 16:00	05-05-21 08:00	05-05-21 16:39
202304209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMAMOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	133	Retiro de condensador debido a obstrucción de filtros delevit.	El riesgo es bajo ya que se tomaron las medidas para mitigación.	Unidad puede dar SSCC de CF y OP.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con Limitación Operativa)		05-05-21 17:00	05-05-21 18:45	05-05-21 17:00	05-05-21 21:47
2023038705	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE CUATRO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV HUATACOND	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Inspección visual y mantenimiento preventivo a cada uno de los centros de transformación (Alimentadores de 23KV, S2E1, S2E2, S2E3, S2E4, S2E5, S2E6, S2E7, S2E8, S2E9, S2E10).	El riesgo es bajo, pues se tomaron todas las medidas de mitigación necesarias.	El mantenimiento es aguas abajo de los lineamientos S2E1A y S2E1B, por lo que no se requiere abrir estos interruptores en 23KV.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		05-05-21 19:00	06-05-21 07:00	05-05-21 19:02	06-05-21 05:40
2023038377	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B U1	Otro Tipo de Trabajo	100	Obtener data de vibraciones en carga base requerida por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en junio de 2021	No hay riesgos adicionales 2021	Obtener data de vibraciones en carga base requerida por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en junio de 2021	No tiene consumo afectado		ninguno	PD (Prueba Operativa)		05-05-21 19:00	05-05-21 23:59	05-05-21 19:02	06-05-21 00:06
2023033820	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Mediciones primer semestre	Bajo.	Mediciones primer semestre correspondiente a PCA y Validación Anual. Excepción Realizar de Fluido (EP Fluido L7E) con la Unidad a Carga Base con gas natural.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-05-21 09:00	05-05-21 17:00	05-05-21 08:47	05-05-21 14:30
2023038559	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP SISA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	68	El trabajo consiste en la descarga de la lógica del controlador de Servicios Auxiliares.	Bajo, trabajos programados y supervisados en terreno.	Durante la descarga en la lógica del controlador, ésta ocasionará: -Los modos de modo en los SSA de Central no serán solo en modo Local -Se perderá el control por nivel de las Unidades de Centralista.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-05-21 08:00	07-05-21 20:00	05-05-21 10:03	07-05-21 14:37
2023038549	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HUASCO	TER HUASCO U4	Lavado de Aislación	0	Lavado de Bushings y Mufas Transformador Principal T.6a; N. 4.	Bajo, trabajos programados y supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		05-05-21 07:30	05-05-21 20:00	05-05-21 07:36	05-05-21 19:20
2023039900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	PE TALTA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	60	Desconexión de S2F3 para buscar punto de falla en circuito N°4 de producción (S2F4). Cableado circuito 3 cercano a canalización cableado sustituido circuito 4.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a guía de maniobras propia de EGP	Sólo se desconectará el circuito N°3 de producción asociado a interruptor S2F3. El resto de las líneas de producción se encuentran en servicio, salvo circuito N°4 por falla.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con Limitación Forzada)		05-05-21 10:00	05-05-21 20:00	05-05-21 14:06	05-05-21 14:35
2023037906	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE RENACOI 1	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de PE Renaco por relleno de gas SF6 en equipo T1 en polo 1.	Nivel de riesgo bajo.	Desconexión asociado a documento 2020027904.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		05-05-21 08:30	05-05-21 19:00	05-05-21 12:04	05-05-21 15:30
2023037448	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE SIERRA GORDA ESTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	PE SIERRA GORDA ESTE Desconectada por Desconexión de Línea 220KV Al Arriero - Sierra Gorda. A solicitud de Red Eléctrica de Chile, por trabajo de Monitoreo e instalación de portales de protección a ambos costados de la LT 220KV El Arriero - Sierra Gorda entre las estructuras N°74 y N°76 más una malla de protección con perlon aislado, para posterior movimiento de conductor sobre la LT de EOP desde la E211 a la N2 del nuevo tramo hacia SE Sectoradora Centralita. Obra por decreto 421 y NUP 2354.	Nivel de riesgo bajo.	Desconexión asociada a documento 2020033740 por línea 220KV El Arriero - Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		05-05-21 08:00	05-05-21 14:00	05-05-21 08:22	05-05-21 13:17
2023039911	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER TOCOPILLA	TER TOCOPILLA U15	Servicios Auxiliares	0	Reparación desincro YTI (ventilador sin inductivo), por alta vibración	Bajo, se toman todas las medidas de seguridad, de acuerdo a estándares de ENGIE	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		05-05-21 08:08	07-05-21 08:00	05-05-21 08:08	08-05-21 09:34
2023035119	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de redundancia entre SEL e Inotrol (SCADA planta y SCADA SITE) y realización de maniobras en cables de media tensión de S/E Lasana. Condiciones requeridas: PPV San Pedro desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de redundancia entre SEL e Inotrol (SCADA planta y SCADA SITE) y realización de maniobras en cables de media tensión de S/E Lasana. Condiciones requeridas: PPV San Pedro desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		05-05-21 19:30	05-05-21 06:00	05-05-21 20:27	06-05-21 08:03
2023035118	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Comprobación de la conexión a tierra del lado de 33KV del transformador de poder 220/33 kv en S/E Lasana. Condiciones requeridas: PPV San Pedro desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Comprobación de la conexión a tierra del lado de 33KV del transformador de poder 220/33 kv en S/E Lasana. Condiciones requeridas: PPV San Pedro desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		05-05-21 08:00	06-05-21 06:00	05-05-21 20:27	06-05-21 08:03
2023034608	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Comprobar Estrella de punto neutro invertida en caja de agrupamiento de corrientes de 21. Revisión y corrección de conexiones y lógica en controladores RIO/L1, RIO/2, RIO/R1 y RIO/IT1. Corregir entrada de "Anomalia UCL2" en entrada IN2. Reparación de bornes CF 4 y C1-17 dañadas, en caja de agrupamiento de corrientes CAC-IT1. Revisión de conexiones y/o programación en controladores UCL/IT1 y Protección 512/IT1. Revisión de alambrado de contactos de bloque de pruebas Protección Sistema 1 y Protección Sistema 2. Condiciones requeridas: PPV San Pedro desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Comprobar Estrella de punto neutro invertida en caja de agrupamiento de corrientes de 21. Revisión y corrección de conexiones y lógica en controladores RIO/L1, RIO/2, RIO/R1 y RIO/IT1. Corregir entrada de "Anomalia UCL2" en entrada IN2. Reparación de bornes CF 4 y C1-17 dañadas, en caja de agrupamiento de corrientes CAC-IT1. Revisión de conexiones y/o programación en controladores UCL/IT1 y Protección 512/IT1. Revisión de alambrado de contactos de bloque de pruebas Protección Sistema 1 y Protección Sistema 2. Condiciones requeridas: PPV San Pedro desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		05-05-21 19:30	06-05-21 06:00	05-05-21 20:27	06-05-21 08:03
2023038569	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	80	Unidad debe limpiarse en 80 MW para realizar Revisión y mantenimiento bomba de circulación principal agua de mar.	Riesgo controlado, monitoreo operacional con supervisión preente y procedimientos.	Unidad debe limpiarse en 80 MW para realizar Revisión y mantenimiento bomba de circulación principal agua de mar.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación de programación)		05-05-21 03:00	05-05-21 23:59	05-05-21 03:01	06-05-21 00:00
2023038256	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP DOS VALLES	CENTRAL COMPLETA	Alambrado de control	0	Trabajo de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 154 kv a 220 kv. Proyecto nup 2012.	Trabajo se realizará con desenergización de línea de transmisión, respetando todas las medidas de protección necesarias.	Trabajo se realizará con desenergización de línea de transmisión, respetando todas las medidas de protección necesarias.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		05-05-21 08:00	05-05-21 23:59	05-05-21 08:34	06-05-21 00:25
2023038258	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA PALACIOS SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP PALACIOS	CENTRAL COMPLETA	Alambrado de control	0	Trabajo de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 154 kv a 220 kv. Proyecto nup 2012.	Trabajo se realizará con desenergización de línea de transmisión, respetando todas las medidas de protección necesarias.	Trabajo de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 154 kv a 220 kv. Proyecto nup 2012. Los trabajos se harán en los horarios de menor causal, para evitar vertimientos. ID asociada a S02002038255.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		05-05-21 08:00	05-05-21 23:59	05-05-21 08:34	06-05-21 00:25
2023038386	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	300	Pruebas de control primario de frecuencia de la planta Luz del Norte.	Sin riesgo operacional para centro luz del Norte.	Se realizarán pruebas en coordinación con el CEN. Es necesario bajar generación a 55 MW por un tiempo de 2 horas aproximadamente para realizar estas pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PD (Prueba Operativa)		05-05-21 11:00	05-05-21 15:00	05-05-21 12:51	05-05-21 14:08
2023038427	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Se realizarán configuraciones en la red más he integración de redesy posiblemente haya desconexión desde el COG hasta los parques.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizarán configuraciones en la red más he integración de redesy posiblemente haya desconexión desde el COG hasta los parques, tendiendo pararon en el parque para hacer maniobras manuales en caso de perder la comunicaciones desde el COG.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-05-21 09:00	05-05-21 18:00	05-05-21 09:32	05-05-21 18:37
2023039917	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PHUENCHE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	PE PHUENCHE	CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	160	Repleno de gas SF6 por operación de alarma de baja presión, interruptor S2C2 S/E Rio Maibaco. Exista riesgo de flicteo por presión muy baja y este causa la apertura. Los SSA de central Pehuenche quedarán regulados solo desde el equipo de emergencia.	Riesgo bajo para el sistema, intervención barra SSA.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-05-21 08:50	05-05-21 12:00	05-05-21 08:53	05-05-21 08:58
2023040269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PPV JAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión y reparación de conectores de red de fibra óptica en la torre 15 y 18 de la línea 220 KV Camino Lasana. Lo cual presenta un peligro en la operación de las protecciones en caso de ocurrir un evento de falla. Condiciones requeridas en S/E Soler Jama. PPV Soler Jama fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Revisión y reparación de conectores de red de fibra óptica en la torre 15 y 18 de la línea 220 KV Camino Lasana. Lo cual presenta un peligro en la operación de las protecciones en caso de ocurrir un evento de falla. Condiciones requeridas en S/E Soler Jama. PPV Soler Jama fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		05-05-21 20:30	06-05-21 05:00	05-05-21 23:46	06-05-21 23:47
2023039230	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV JAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	52.65	Mantenimiento preventivo a transformadores de centros de transformación en PV Soler Jama, se consideran hasta dos CT por noche, trabajo no consideran indisponibilidad de potencia debido a que se realizarán sin recurso solar.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo a transformadores de centros de transformación en PV Soler Jama, se consideran hasta dos CT por noche, trabajo no consideran indisponibilidad de potencia debido a que se realizarán sin recurso solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-05-21 20:00	06-05-21 06:00	05-05-21 18:50	06-05-21 00:53
2023035156	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	Desconexión	Origen Externo	Programada	PPV JAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Comprobar Estrella de punto neutro invertida en caja de agrupamiento de corrientes de 21. Revisión y corrección de conexiones y lógica en controladores RIO/L1, RIO/2, RIO/R1 y RIO/IT1. Corregir entrada de "Anomalia UCL2" en entrada IN2. Reparación de bornes CF 4 y C1-17 dañadas, en caja de agrupamiento de corrientes CAC-IT1. Revisión de conexiones y/o programación en controladores UCL/IT1 y Protección 512/IT1. Revisión de alambrado de contactos de bloque de pruebas Protección Sistema 1 y Protección Sistema 2. Real 806-IT1 y Real 806-IT2. RTT-52/IT1. Trabajos realizados por GPS Soler Chile 2017 en S/E Lasana. Condiciones requeridas: PPV Soler Jama desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Comprobar Estrella de punto neutro invertida en caja de agrupamiento de corrientes de 21. Revisión y corrección de conexiones y lógica en controladores RIO/L1, RIO/2, RIO/R1 y RIO/IT1. Corregir entrada de "Anomalia UCL2" en entrada IN2. Reparación de bornes CF 4 y C1-17 dañadas, en caja de agrupamiento de corrientes CAC-IT1. Revisión de conexiones y/o programación en controladores UCL/IT1 y Protección 512/IT1. Revisión de alambrado de contactos de bloque de pruebas Protección Sistema 1 y Protección Sistema 2. Real 806-IT1 y Real 806-IT2. RTT-52/IT1. Trabajos realizados por GPS Soler Chile 2017 en S/E Lasana. Condiciones requeridas: PPV Soler Jama desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		05-05-21 19:30	06-05-21 06:00	05-05-21 20:27	06-05-21 07:48
2023038012	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PALONALES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Pruebas operacionales hasta 6 MW para verificación de switch de nivel de refrigerante y comensamiento de unidades energéticas.	No existen riesgos asociados a estos trabajos.	La central se encuentra 100% disponible para el SI en caso de ser requerida por el COC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PD (Prueba Operativa)		05-05-21 08:00	05-05-21 23:59	05-05-21 18:30	05-05-21 22:23
2023037916	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COMBARBALLA (Pv-Revision)	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	75	Pruebas de inyección de potencia variable hasta 26 MW.	Riesgo con bajo y se encuentran controlados, de acuerdo al procedimiento interno para el desarrollo de las pruebas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-05-21 08:30	05-05-21 21:30	05-05-21 08:36	05-05-21 20:49

## Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-05-2023 09:37:37  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 244  
 Total registros Línea: 307

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tamaño	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecucion)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)						
20205940A	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	GG NUEVA VENTANAS PORTAL MUFAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C2 PORTAL MUFAS LAT VENTANAS NOGALES - NOGALES 220KV C2 GG NUEVA VENTANAS PORTAL MUFAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C1 PORTAL MUFAS LAT VENTANAS NOGALES - NOGALES 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Se requiere efectuar lavados de aislación con sistema energizado a patio de mufas 220 KV de SE Nueva Ventanas. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores S21, S22, S23 en SE Negules.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.		No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:47	05-05-21 17:40					
20205926	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - CENTRAL MATIENES 120KV C2 TAP LA LAJA - CENTRAL MATIENES 120KV C1 SECCIÓN 1 TAP LA LAJA - CENTRAL MATIENES 120KV C1 SECCIÓN 2		Roca y pedes Franja servolumbre	0	Tendido de conductor entre Torre 21A a la Torre 24, trabajos relacionados con MM0462 - 2058	trabajo con circuito desconectado, sin riesgo para el sistema		No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:00	05-05-21 17:00	05-05-21 08:04	05-05-21 17:55					
20205900	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L2		LONCOCHE - INT/PUQUENON 66KV L2 C1	0	Presunción operacional sobre línea 66 KV Loncoche-Temuco 2 (sin recomendación S282 de S/E Temuco y sin recomendación S283 de S/E Loncoche) por trabajos de construcción nueva central de comando, la anterior asociada al proyecto de ampliación de SE Pifichil.	Riesgo bajo: Trabajos a efectuarse respetando distancias de seguridad y aplicando los procedimientos correspondientes.	Presunción operacional sobre línea 66 KV Loncoche-Temuco 2 (sin recomendación S282 de S/E Temuco y sin recomendación S283 de S/E Loncoche) por trabajos de construcción nueva central de comando, la anterior asociada al proyecto de ampliación de SE Pifichil.	No tiene consumo afectado		ninguno			05-05-21 08:30	05-05-21 14:00	05-05-21 09:04	05-05-21 10:41						
20205886	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 233 - ESTRUCTURA 241 66KV C1 ESTRUCTURA 241 - TAP HOSPITAL 66KV C1 SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 233 66KV C1 SAN FCO DE MOSTAZAL - ESTRUCTURA 185 66KV C1 [En Revisión] ESTRUCTURA 185 - ESTRUCTURA 233 66KV C1 [En Revisión] TAP HOSPITAL - PANÍE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo a estructuras de LT Mostazal - Paníe	Riesgo controlado con procedimientos internos de seguridad de CGE.	Para dichos trabajos se requiere la desconexión de la LT 66 KV San Francisco de Mostazal-Paníe, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos, cabe mencionar que esta instalación se encuentra energizada en todo desde el punto B2 de SE Paníe.	No tiene consumo afectado		ninguno					05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:49	05-05-21 14:50				
20205826	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	VILLARRICA - PUQUENON 66KV C1 VILLARRICA - PUQUENON 66KV C1		Roca y pedes Franja servolumbre	0	Bloqueo de reconexión interruptores S282 de SE Villarrica por faenas de poda arborescencia a línea de transmisión Villarrica - Puquén.	Riesgo medio. Se trabaja en cercana de línea con bloques de reconexión bloqueada		No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 11:35	05-05-21 16:30					
20205780	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 103 - FATAMA 66KV C1 ESTRUCTURA 103 - FATAMA 66KV C1		Roca y pedes Franja servolumbre	0	Se realizan labores de poda y roce en LT 66KV Fatima - Buit.	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV S286 de S/E Fatima. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 09:06	05-05-21 17:25					
20205973	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALTO MELIPILLA - BOLQUEAR 120KV C1 BOLQUEAR 120KV C1		Roca y pedes Franja servolumbre	0	Se realizan trabajos de poda de arboles.	Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de aislamiento.	Se requiere bloqueo de reconexión del S282HQ de SE TAP ALTO Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 09:34	05-05-21 17:37					
20205927	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1 CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1		Roca y pedes Franja servolumbre	0	Bloquear S281 SE Cauques por poda en LT Cauques-La Vega.	Riesgo medio con viento	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:22	05-05-21 19:22	05-05-21 11:02	05-05-21 17:58					
20205905	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 120KV C1 ESTRUCTURA 2 120KV C1 AMAMILLA 120KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado. Se verifican condiciones ambientales.	Se requiere bloqueo de reconexión del S283 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:20	05-05-21 16:54					
20205926	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LUHUEMO - MARCHIGUÉ 66KV C1 LUHUEMO - MARCHIGUÉ 66KV C1		Roca y pedes Franja servolumbre	0	Poda y roce de árboles dentro y fuera de Franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S2-898 de S/E portanaleo como medida de prevención ante estas actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 09:05	05-05-21 17:27					
20205937	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PUNTAQUÉ - EL SAUCE 66KV C1 EL SAUCE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza desconexión de la LT 66KV Puntaque. El Saucó, considera transferencia de consumos de SE El Saucó hacia el nodo Chapa, posteriormente requiere abrir S281 de SE Puntaque y S282 de SE Saucó por trabajos de lavado de aislación e limpieza manual.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo primario.	Se requiere bloqueo de reconexión del S281 de SE Saucó, posteriormente requiere abrir S281 de SE Puntaque y S282 de SE Saucó por trabajos de lavado de aislación e limpieza manual.	No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 07:54	05-05-21 17:52					
20205834	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C1 SANTA 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Se realizará limpieza de aislación en la LT 220KV San Luis - Agua Santa Cto. N° 2. De igual forma se ejecutará mediciones eléctricas a TTCC y TTTP y mantenimiento al esquema de Control y Protecciones asociados al patio JE en SE San Luis.	Riesgo bajo: Trabajo programado		No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 07:00	05-05-21 17:00	05-05-21 06:52	05-05-21 18:06					
20205793	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°30 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°30 220KV C2 EST. N°1 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°15 - INHABILITADO 220KV C2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación. Restricciones: S/E Cochranes. No Reconectar S215, S245, S/E Encuentro. No Reconectar S214, S215.	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Lavado de Aislación. Restricciones: S/E Cochranes. No Reconectar S215, S245, S/E Encuentro. No Reconectar S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno						05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:11	05-05-21 12:09			
20205928	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCION 1 DE 2 120KV C1 SECCION 2 DE 2 120KV C1 MINERO - EL COBRE 120KV C1 EST. 8 - EL COBRE 120KV C1 [En Revisión]		Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento a equipos primarios y equipos de control del Paflo Línea Minero El Cobre 2	Riesgo a las personas - Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para su efecto.	Presunción a la reconexión, no reconectar línea Minero El Cobre 120KV Cto. 1 en caso de desconexión por acción de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 08:00	05-05-21 19:00	05-05-21 08:25	05-05-21 17:40					
20205927	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	SECCION 1 DE 2 120KV C2 SECCION 2 DE 2 120KV C2 MINERO - EL COBRE 120KV C1 MINERO - EST. 8 120KV C2 [En Revisión] EST. 8 - EL COBRE 120KV C2 [En Revisión]		Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento a equipos primarios y equipos de control del Paflo Línea Minero El Cobre 2	Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención de trabajo sobre circuito MI-CU 2	MANTENCION PARO DE LINEA 2 EN S/E EL COBRE	No tiene consumo afectado		ninguno					05-05-21 08:00	05-05-21 19:00	05-05-21 08:25	05-05-21 17:40				
202058124	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Externo	Programada	ESPERANZA - FUNCION CHAGRES 120KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 120KV C1 SECCION 1 DE 2 120KV C1 SECCION 2 DE 2 120KV C1 SECCION 2 DE 2 120KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Esperanza: No reconectar S2H2 a solicitud de Angliamerican por lavado de aislación equipos asociados a barra 110V de S/E Chagres. La restricción se suspenderá diariamente.	Bajo	S/E Esperanza: No reconectar S2H2 a solicitud de Angliamerican por lavado de aislación equipos asociados a barra 110V de S/E Chagres. La restricción se suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno					05-05-21 09:00	05-05-21 17:00	05-05-21 08:59	05-05-21 16:43				
20205823	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Externo	Programada	FUNCION CHAGRES TOROTALRILL 120KV C1 SECCION 1 DE 2 120KV C1 SECCION 2 DE 2 120KV C1 FUNCION CHAGRES - TAP SAN FELIPE 120KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Torotalrill: No reconectar S2H2 a solicitud de Angliamerican por lavado de aislación equipos asociados a barra 110V de S/E Chagres. La restricción se suspenderá diariamente.	Bajo	S/E Torotalrill: No reconectar S2H2 a solicitud de Angliamerican por lavado de aislación equipos asociados a barra 110V de S/E Chagres. La restricción se suspenderá diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno					05-05-21 09:00	05-05-21 17:00	05-05-21 08:59	05-05-21 16:43				
202058114	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN TRANSMISION	Desconexión	Origen Interno	Programada	CANDELABRA - PUNTE NEGRO 220KV C1 PUNTE NEGRO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	MPB LAT. Equipos Primarios y CEP Paflo N1 - J2 (Punte Negro), J3 - J8 (Candelabra)	Controlado	Se realizará mantenimiento preventivo básico en LAT Candelabra - Punte Negro C1. Aprovechando se realizará un mantenimiento preventivo básico, tanto en CEP como en equipos primarios, en ambos extremos de la línea y los paflo J1 - J9 Candelabra y paflo J1 - J2 Punte Negro.	No tiene consumo afectado		ninguno				05-05-21 07:00	05-05-21 18:00	05-05-21 07:50	05-05-21 19:20					
202058111	Línea	Ejecución Exitosa	COBURN TRANSMISION	Intervención	Origen Interno	Programada	CANDELABRA - PUNTE NEGRO 220KV C1 CANDELABRA - PUNTE NEGRO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará limpieza de aislación en circuito N°1 tramo: 365-379	Riesgos controlados	Por trabajos MPB en circuito N° 1 se requiere deshabilitar reconexión automática de Circuito N° 2 en caso de apertura intempestivamente. de línea. NO reconectar sin aviso previo a inspector de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno					05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:50	05-05-21 19:20				
202059249	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYÁ - MUELLE 120KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, línea energizada	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chuayá: No reconectar S2H2	No tiene consumo afectado		ninguno					05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:50	05-05-21 18:37				
20205806	Línea	Ejecución Exitosa	CTHC SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2		Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en línea 220KV Kapatur-Laberinto Cto 1 y 2.	Riesgo bajo: Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores S21111 y S2121: de S/E Laberinto e interruptores S211, S212, S213 y S24 en S/E Kapatur (coordinado con SAESA).	No tiene consumo afectado		ninguno					05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:55	05-05-21 15:00				
20205960	Línea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JONQUERA 220KV L2 C2 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L2 C2		Otro Tipo de Trabajo	0	L220KV Matencillo-Caserones, C1 y C2. LAVADO DE AISLACION ESTR. 11444 Y 84490	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 11444 Y 84490. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmobilizada Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizada Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizada Tercero, SSE JONQUERA S217, con bloqueo a la reconexión inmobilizada Instalaciones en Riesgo: L220KV Matencillo-Caserones, C1 o L220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno					05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 18:00				
20205959	Línea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JONQUERA 220KV L1 C1 TAP JONQUERA - CASERONES 220KV L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	0	L220KV Matencillo-Caserones, C1 y C2. LAVADO DE AISLACION ESTR. 11444 Y 84490	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 11444 Y 84490. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmobilizada Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizada Tercero, SSE JONQUERA S217, con bloqueo a la reconexión inmobilizada Instalaciones en Riesgo: L220KV Matencillo-Caserones, C1 o L220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno									05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 18:00
202058419	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCION SAN ANDRES - CARDONES 220KV C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con línea energizada en tramo LT 220 KV Cardones - San Andrés.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere la precaución de no reconectar interruptores S212 y S213 en SE Cardones e interruptores S28, S27, S29 y S210 en SE Seccionadores San Andrés (coordinado con SAESA).	No tiene consumo afectado		ninguno					05-05-21 08:00	05-05-21 14:00	05-05-21 08:42	05-05-21 15:15				
202059247	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	EL ARRIBO - SIERRA GORDA 220KV C1 EL ARRIBO - SIERRA GORDA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Línea 220KV El Arribo - Sierra Gorda. A solicitud de Red Eléctrica de Chile, por trabajos de Montaje e instalación de portales de protección a ambos costados de la LT 220KV El Arribo-Sierra Gorda entre las estructuras N°2 y N°48 más una medida de protección con paflo aislado, para posterior movimiento de conductor sobre la LT de EGP desde la E211 a la N° del nuevo tramo hacia SE Seccionadora Central. Otro por decreto 422 y NRP 1594.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a guía de maniobras.	Desconexión de Línea 220KV Arribo - Sierra Gorda. A solicitud de Red Eléctrica de Chile.	No tiene consumo afectado		ninguno							05-05-21 08:00	05-05-21 14:00	05-05-21 08:22	05-05-21 13:17		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 25-05-2021 09:37:37  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 244  
 Total registros Línea: 307

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitudes	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Work Request	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecucion)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2022038127	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP APOQUINDO - TAP LOS DOMINICOS 110KV C2 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C2 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE E6 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 07 - TORRE 01 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 07 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS DOMINICOS 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACORDOVA - ACORDOVA 110KV C2 TAP APOQUINDO - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de tendido de OPDW en cerámica al circuito sellado	Trabajos sin riegos para el sistema	Trabajos para ejecutar el tendido de OPDW en el TAP La Dehesa. Trabajos informados vía Carta SOGBM 048/2021 en modificación de mantenimiento mapo	No tiene consumo afectado	ninguno						05-21-00:00	05-21-21:00	05-21-08:40	05-21-17:54
2022037664	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2		Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya 526 527 No Reconectar. S/E El Cobre 522 523 No Reconectar	No tiene consumo afectado	ninguno					05-21-08:00	05-21-16:00	05-21-08:00	05-21-14:03	
2022037212	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de limpieza y construcción STU1 Terna Sectoramiento LAT 220 KV Chacaya - Mantos Blancos 113M plan ANT-S-104-R-PP-033. Delineación de Juna de seguridad, carga y descarga de materiales, excavación manual/máquina, humectación cemento, moldes enformado y trabajo. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio.	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad, trabajo cercano a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado.	Condiciones requeridas: Se Chacaya sellarizar no reconectar 5232. Se Capricornio sellarizar no reconectar 52175. Se Mantos Blancos sellarizar no reconectar 52102L	No tiene consumo afectado	ninguno						05-21-08:00	05-21-20:00	05-21-08:00	05-21-18:31
2022037205	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTÉ 110KV C1 EST N°28 - ALTO NORTÉ 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio.	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio No Reconectar 52M2. S/E Altonorte No Reconectar 52M4. S/E Top Ofi No Reconectar 52M7L.	No tiene consumo afectado	ninguno						05-21-08:00	05-21-20:00	05-21-08:00	05-21-18:31
2022037195	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV C1 EST N° 54 - TAP URBE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio, bajo Barra 110 kv	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Antofagasta No Reconectar 52M1. S/E Top Ofi No Reconectar 52M7L.	No tiene consumo afectado	ninguno						05-21-08:00	05-21-20:00	05-21-08:00	05-21-18:31
2022037176	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPIALA A 110KV EST N°36 - A 110KV C1		Lavado de Aislación	0	Trabajos de lavado de aislación	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a manro de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE TOCOPIALA NO RECONECTAR 52M1 - SE ANO RECONECTAR 52M1. ENCABARDADO MANOBRAR OPERADOR DE TURNO.	No tiene consumo afectado	ninguno									
2022036992	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CHAPOQUENA - ARICA 66KV		Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada.	Lavado aislación línea energizada.	CENTRAL CHAPOQUENA, NO RECONECTAR 52B2.	No tiene consumo afectado	ninguno									
2022036846	Línea	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Externo	Programada	LICANOE - IMPERIAL 66KV		Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 66 KV Licanoe. No impedir la salida de BESALCO por fenas de reconexión, instalación de tirantes, de postes tendido de conductor sólo por altura seccionamiento de línea 66 kv. no hay energización de ningún nuevo componente.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	central a PT N° 40661	No tiene consumo afectado	ninguno									
2022036719	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L4		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de mufas y estructura N°14. En caso de operación automática, NO reconectar 5215 5216 en SE Guacolda y NO reconectar 5219 5210 en SE Mabalenco.	Riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y en medidas de seguridad respectivas.	En caso de operación automática, NO reconectar 5215-5216 en SE Guacolda y NO reconectar 5219-5210 en SE Mabalenco.	No tiene consumo afectado	ninguno									
2022036694	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de sales y estructura N°4. En caso de operación automática, NO reconectar 5215-5216 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Mabalenco.	Se consideran las medidas de seguridad respectivas, para descontrolar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar 5215-5216 en SE Guacolda y NO reconectar 5215-5216 en SE Mabalenco.	No tiene consumo afectado	ninguno									
2022036593	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L4		Otro Tipo de Trabajo	0	En SE Mabalenco patio 220KV. Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios.	Trabajos de Transmise en el extremo SE Mabalenco	En caso de operación automática. No Reconectar Intermittentes 5219 y 5210 de SE Mabalenco. No reconectar 5215 y 5216 de SE Guacolda.	No tiene consumo afectado	ninguno									
2022036582	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Externo	Programada	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2		Otro Tipo de Trabajo	0	En SE Mabalenco patio 220KV. Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios.	Trabajos de Transmise en el extremo SE Mabalenco	En caso de operación automática. No Reconectar Intermittentes 5215 y 5216 de SE Mabalenco. No reconectar 5211 y 5212 de SE Guacolda.	No tiene consumo afectado	ninguno									
2022036255	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	DOS VALLES - EL PASO 230V C1 (ABR03) DOS VALLES - EL PASO 230V C2 (ABR03) DOS VALLES - EL PASO 230V C3 (ABR03) DOS VALLES - EL PASO 230V C4 (ABR03)		Alambrado de control	0	Trabajo de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 134 kv a 220 kv. Proyecto map 2012.	Trabajo se realizará con desenergización de líneas de transmisión, respetando todas las medidas de protección necesarias.	Trabajos de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 134 kv a 220 kv. Proyecto map.2012. Los trabajos se harán en los horarios de menor causal, para evitar arriesgos.	No tiene consumo afectado	ninguno									
2022037549	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELICITAT	Intervención	Origen Interno	Programada	PROVIDENCIA - LIRICAY 66KV C1		Roca y pódol Franja servidumbre	0	Trabajos de roca y pódol de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Uruy.	Los riegos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal calificado e instruido.	Continuación de trabajos de roca y pódol de Franja servidumbre LAT 66 KV Providencia - Uruy.	No tiene consumo afectado	ninguno									
2022036573	Línea	Ejecución Exitosa	MINTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	MATEUCILLO - NUEVA MATEUCILLO 220KV C2 MATEUCILLO - NUEVA MATEUCILLO 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Trabajos de Transmise. Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios, paños II, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.													

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 25-05-2021 09:37:37

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 264

Total registros Línea: 107

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
202057816	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V	LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500V C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2, entre estructuras N° 298 hasta 837.	Riesgo: Ocurrencia de Flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / descarga eléctrica por conductividad del agua. Medidas de mitigación: - Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados. - control de la aislación y desplazamiento de los cordales (mensajeros, mangas y cuerdas de vado) - Inspección visual del estado de contaminación de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (Vibridad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Las condiciones operacionales requeridas son: -Mantener deshabilitada reconexión automática interruptores S265, S269 en S/E Los Changos S241, S244 en S/E Cumbre - Reconectar los interruptores asociados a LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 07:00	05-05-21 18:00	05-05-21 06:42	05-05-21 10:40	
202059589	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Cursos Forzados	ENTRE RIOS - ANCOA 500V	ENTRE RIOS - ANCOA 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección visual exhaustiva con trepado de estructuras por investigación de falla. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 entre Rios-Ancoas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: No hay. Actividades: SE Lagunas: Pruebas de transferencia y deconferencia paño 110 (Pendiente PES) (a Barra N°1 y Barra N°2). Restricciones: Lagunas: Paño 110 Transferido. Instalaciones en Riesgo: L 220V Lagunas - Matilla, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:30	05-05-21 18:00	05-05-21 08:16	05-05-21 18:34	
202059885	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - MATILLA 220V [En_Revisión]	LAGUNAS - MATILLA 220V C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Lagunas: Pruebas de transferencia y deconferencia paño 110 (Pendiente PES) (a Barra N°1 y Barra N°2)	Bajo	Actividades: Pruebas de transferencia y deconferencia paño 110 (Pendiente PES) (a Barra N°1 y Barra N°2). Restricciones: Lagunas: Paño 110 Transferido. Instalaciones en Riesgo: L 220V Lagunas - Matilla, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 00:00	05-05-21 18:00	05-05-21 00:18	05-05-21 01:15	
202057531	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V	NOGALES - LOS VILOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de escalines en estructuras.	Bajo	Actividades: Reemplazo de escalines en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 06:30	05-05-21 16:34	
202057530	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220V C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de escalines en estructuras.	Bajo	Actividades: Reemplazo de escalines en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 16:34	
202057527	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220V	VARIANTE ENEA C367 - VARIANTE ENEA C27H 220V C2 VARIANTE ENEA C27H - CERRO NAVIA 220V C2 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C367 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: Sellado de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 17:30	05-05-21 05:46	05-05-21 18:06	
202057526	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220V	VARIANTE ENEA C367 - VARIANTE ENEA C27H 220V C1 VARIANTE ENEA C27H - CERRO NAVIA 220V C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C367 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corta y poda de árboles bajo conductor, con instalación energada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: Sellado de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 17:30	05-05-21 05:46	05-05-21 18:06	
202057474	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco de línea Tarapacá - Lagunas 2.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco de línea Tarapacá - Lagunas 2. Restricciones: Tarapacá, S2R No reconectar. Tarapacá, S2R No reconectar. Lagunas, S2R No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C2 o Paño Acoplador #01-Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 16:16	06-05-21 16:20	
202057462	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EOLICA TALTAL - TALTAL TAL 220V	EOLICA TALTAL - TALTAL TAL 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Parque Eólico Taltal. Lavado de aislación del paño 11.	Bajo	Actividades: S/E Parque Eólico Taltal. Lavado de aislación del paño 11. Restricciones: Subestación Parque Eólico Taltal, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tap off Taltal, S2L1 con bloqueo a la reconexión. Subestación PE Taltal, S2F11 con bloqueo a la reconexión (coordinado con Enel Green Power). Instalaciones en Riesgo: L 220V Eólica Taltal Tap Taltal, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 07:50	05-05-21 13:40	
202057101	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, Estructural(s): 11-40.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, Estructural(s): 11-40. Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar. Lagunas, S2F5, S2F6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 14:47	
202057100	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V	TARAPACÁ - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, Estructural(s): 11-40.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, Estructural(s): 11-40. Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar. Lagunas, S2F5, S2F6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220V Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220V Tarapacá-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 14:47	
202057098	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500V	LOS CHANGOS - KIMAL 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L 500KV Los Changos - Kimal, C1, Lavado de aislación, Estructural(s): 1-18, Total: 264 CAD.	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1, Lavado de aislación, Estructural(s): 1-18, Total: 264 CAD. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar. Subestación Kimal, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 13:40	
202057087	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500V	LOS CHANGOS - KIMAL 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 500KV Los Changos - Kimal, C1, Lavado de aislación, Estructural(s): 1-18, Total: 264 CAD.	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1, Lavado de aislación, Estructural(s): 1-18, Total: 264 CAD. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar. Subestación Kimal, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo Efectivo	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 13:40	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-05-2021 09:37:37

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 24

Total registros Línea: 307

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
2021037042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170. Restricciones: Tarapaca, S21, S22 No reconectar. Lagunas, S25, S26 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapaca-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 16:14	
2021037041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170. Restricciones: Tarapaca, S21, S22 No reconectar. Lagunas, S25, S26 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapaca-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 16:14	
2021037024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARRACOTA 220KV	CONDONES - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 031 a E 279. (04-2021)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 031 a E 279. (04-2021). Restricciones: Condones, S22 No reconectar. Parracota, S21 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parracota, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 16:14	
2021036890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 17:30	05-05-21 05:46	05-05-21 18:51	
2021036889	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 17:30	05-05-21 05:46	05-05-21 18:51	
2021036882	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Negales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
2021036881	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Negales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
2021036362	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L-1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
2021036361	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L-2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 18:51	
2021036056	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MAIFENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCHASAY - PADONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MAIFENCILLO 110KV C1 PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCHASAY 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desarmado, empalme, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de ferreteria, aislación, empalme y tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E30-E101/E101-E106/E121/E121-E134/E134-E159/E159-E148	Medio	Actividades: Desarmado, empalme, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferreteria, Aislación, Empalme y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E159 / E159 - E148 (Tramo Malencho - Algarrobo). Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipamental con los chicles de tierra, para el conductor de la línea se utilizó un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruz.Nota 2: En el vano con Cruz con línea Des-energizada por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardando del personal que ejecutará las actividades. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Malencho-Las Compañas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Atención, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Malencho, Bloqueo en E03 - E348 Verificación de ausencia de tensión previo a la instalación de Bloqueo A disposición del Jefe de Faena, una vez iniciada la jornada se bloqueará en anchos correspondientes y se abrirán puertes, terminada la jornada diaria se realizará el retiro de todos los bloques instalados.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:50	05-05-21 19:53	
2021035407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDONES - PARRACOTA 220KV	CONDONES - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Condones: A solicitud de empresa CSE, Lavado de aislación de Subestación y equipos de patos. (SodI-S-03 CSE)	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Condones-Parracota. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:14	05-05-21 18:09	
2021035491	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV	TARAPACA - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Condones: A solicitud de empresa CSE, Lavado de aislación de Subestación y equipos de patos. (SodI-S-03 CSE)	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca-Condones. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:14	05-05-21 18:09	
2021034607	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - Estructura 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y C2; LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Palma, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 18:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Sociedad	Origen	Tipo Programada	Línea	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202054606	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - Estructura 1344 (200KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y C2; LAVADO DE ASOLACION, ESTRUCTURAS N° 1378 A 243A	Bajo	Actividades: Lavado de aislados, en instalación energizada (doble Circuito), LAVADO DE ASOLACION, ESTRUCTURAS N° 1378 A 243A. Restricciones: Subsección Las Palmas, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección S Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección P Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección Q Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección R Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección S Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección T Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección U Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección V Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección W Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección X Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección Y Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subsección Z Sierra, 53 Jf con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:50	05-05-21 18:00	
202054159	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Riego de vegetación en franja de servidumbre bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 18:07	
202054151	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Riego de vegetación en franja de servidumbre bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 18:51	
202054150	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C1 VILLAGUA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Riego de vegetación en franja de servidumbre bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 18:51	
202053781	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORÉS 220KV C1	TARAPACA - CONDORÉS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Obra Tech: Trabajos cercanos a la línea Tarapacá - Condores, confección de MFT de nuevas estructuras 124 y 126 (excavación, instalación de pilas, relleno y compactado). Trabajos previos al sectionamiento de la línea.	Medio	Actividades: A solicitud de obra de Tech: Trabajos cercanos a la línea Tarapacá - Condores. Confección de MFT de nuevas estructuras 124 y 126 (excavación, instalación de pilas, relleno y compactado). Trabajos previos al sectionamiento de la línea. Restricciones: Subsección Tarapacá, 5219 con bloqueo a la reconexión. Subsección Condores, 5219 con bloqueo a la reconexión. Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
202053734	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV (En Revision)	EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y LAP.-	Bajo	Actividades: Riego en franja de servidumbre de tramo E-169 al E-362.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén-Ciruelos C1 o Línea 220 KV Rio Toltén-Ciruelos C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
202053733	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV (En Revision)	EST. 101 - EST. 370 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y LAP.-	Bajo	Actividades: Riego en franja de servidumbre de tramo E-169 al E-362.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén-Ciruelos C1 o Línea 220 KV Rio Toltén-Ciruelos C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
202053546	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - DUQUECO 220KV	CHARBUA - TAP EL ROSAL 220KV C1	Roca y poda de árboles.-	0	Corte y poda de árboles.-	Medio	L 220KV Charhua El Rosal, C1 durante la Faena	No reconectar los interruptores asociados a la línea. Trabajos coordinados con Engie (El Rosal) - Se sigue el aviso por la línea 220 KV Charhua-Duquco, de la línea 220 KV Charhua-El Rosal ya se encuentra en el plan del No-mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 20:05
202053471	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Colchagua. Obras de protección concentrado a través de construcción de losa de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapacá-Lagunas. (SodT TX-642)	Medio	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapacá-Lagunas C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Minera Colchagua. Obras de protección concentrado a través de construcción de losa de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapacá-Lagunas. (SodT TX-642) Restricciones: Tarapacá, 5212 No reconectar. Lagunas, 5216 No reconectar. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:14	05-05-21 18:00
202053435	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Colchagua. Obras de protección concentrado a través de construcción de losa de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapacá-Lagunas.	Medio	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapacá-Lagunas C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Minera Colchagua. Obras de protección concentrado a través de construcción de losa de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapacá-Lagunas. (SodT TX-642) Restricciones: Tarapacá, 5211 No reconectar. Lagunas, 5216 No reconectar. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 08:14	05-05-21 18:00
202053035	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV	EST E15.2 - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquinta.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullu C1 o Línea 220KV El Laurel - Pichirropullu C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
202053034	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV	EST E15.2 - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquinta.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullu C1 o Línea 220KV El Laurel - Pichirropullu C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
202053021	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHIRROPULLU - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULLU - TAP PICHIRROPU 220KV C2 TAP PICHIRROPU - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Transviviata y Chiquinta.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropullu-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropullu-Rahue, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
202053030	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHIRROPULLU - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULLU - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Transviviata y Chiquinta.-	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichirropullu-Rahue, C1 o Línea 220 KV Pichirropullu-Rahue, C2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 19:53	
202051196	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Corregir anomalías de bloqueo de recepción de señal RSU (TD) en línea Entre Rios Ancoa 2 de 500 kv. Se solicitará conectar-disonectar los switches de protección de la línea en el extremo Entre Rios desde el Cuello. Instalaciones en Riesgo: SA, CA, C.C. Entre Rios a línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 14:00	05-05-21 18:00	05-05-21 10:47	05-05-21 16:34	
202051188	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - CONCEPCION 220KV	CHARBUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 18:51	
202051185	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - LAAS 66KV	CHARBUA - TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charhua-Laja, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	05-05-21 08:00	05-05-21 18:00	05-05-21 05:46	05-05-21 21:21	





## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-05-2021 17:51

Finalizado

**Número:**

2021001328

**Solicitante:**

MINERA CERRO COLORADO

**Empresa:**

MINERA CERRO COLORADO

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E CERRO COLORADO

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E CERRO COLORADO HL

Nombre : S/E CERRO COLORADO HL

Fecha Perturbacion : 05-05-2021 04:56

Fecha Normaliza : 05-05-2021 18:00

Protección : Sobretensión

Interruptor : 52HL

Consumo : 33MW

Comentario : Se produce una falla en instalaciones de Cerro Colorado causando un desprendimiento de carga de 33MW.

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Tarapacá

**Comuna**

Pozo Almonte

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a operación protección de sobretensión.

**Comentarios Tipo Causa:**

Operación de apertura del interruptor principal 52HL; Trip por sobre voltage.

**Causas**

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

**Comentarios Causas:**

- **Fenómeno Físico:** Desprendimiento de carga del alimentador 52-16 del Switch Gear 2 (Aglomerado 2).
- **Elemento:** Previo a la apertura del 52HL, se produce falla en Aglomerado 2 y apertura del 52-16 del 270SG002; trip por TOC (tiempo sobre corriente fase B y C).
- **Fenómeno Eléctrico:** Relé UR F35010, Trip TOC y apertura de interruptor 52-16 que alimenta a Aglomerado 2. Relé UR D60001, del Patio 110 KV, detecta Trip por Sobre voltage y apertura del interruptor principal 52HL.
- **Operación de los interruptores:** Interruptores operan según lo esperado.

**Observaciones:**

- **Observaciones:** Desprendimiento de carga en Cerro Colorado a causa de Falla ocurrida dentro de sus instalaciones.
- **Acciones Inmediatas:** 04:56 Minera cerro colorado informa que debido a una falla interna han desprendido carga, bajando de 33MW a 0MW, se informa a CDC y autoriza la toma de carga de forma paulatina. 05:13 se cierra el 52HL, alimentación desde la línea de 110 Kv, seguido de inmediato con el cierre del 52HT1 y 52HT2 correspondiente a los transformadores principales. Se comienza a retomar carga, manteniendo abierto 52-16, el que es cerrado a las 09:30 horas, una vez sectorizada la falla.
- **Hechos Sucidos:** 04:56 Falla en instalaciones de Cerro Colorado causan desprendimiento de carga de 33MW.
- **Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Por determinar.
- **Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Por determinar.

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

MINERA CERRO COLORADO / Perd. Estm. de Potencia: 33 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

05-05-2021 04:56


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

05-05-2021 18:00

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

05-05-2021 05:13

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 INFORME Blackout 05 MAYO 2021.pdf (/informe_fallas/download_file/6092fb62ad651f4dd205a5d2/INFORME Blackout 05 MAYO 2021.pdf)	10/05/2021 19:22:48

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Compañía Minera Cerro Colorado Ltda.

# INFORME BLACK OUT

## Despacho de Energía Cerro Colorado

<b>SUPERVISOR POWER SYSTEMS</b>		Francisco Allende Ramírez	
<b>SISTEMA</b>	Distribución 110 Kv a Cmcc	<b>ÁREA - EQUIPOS</b>	Subestación Cerro Colorado
<b>FECHA DESDE</b>	05 de Mayo del 2021	<b>FECHA HASTA</b>	05 de Mayo del 2021
<b>HORA DESDE</b>	04:32:34 Horas.	<b>HORA HASTA</b>	05:13 Horas.

### DESCRIPCION GENERAL DE LA FALLA

Siendo las 04:32:34 horas de hoy 05 de mayo del 2021, se produce Blackout por operación de apertura del interruptor principal 52HL; Trip por sobre voltage.

Previo a la apertura del 52HL, se produce falla en Aglomerado 2 y apertura del 52-16 del 270SG002; trip por TOC (tiempo sobre corriente fase B y C). Este rechazo importante de carga, eleva el voltaje de la línea 110 Kv el tiempo suficiente para hacer operar la protección de sobre voltage y provocar la desconexión con la línea de 110 Kv, rechazando 29,36 Mw.

**NOTA:** Registros de respaldo, tomados desde los relés UR se encuentran con horario de verano, por tanto debe descontarse una hora.

ANTECEDENTES OPERACIONALES AL INICIO DE LA FALLA	ANTECEDENTES DEL EQUIPO AL INICIO DE LA FALLA
Planta en servicio con normalidad.	Equipos y sistema operando con normalidad.

CAUSA DIRECTA O INMEDIATA PRELIMINAR	FACTOR(ES) CONTRIBUYENTE(S)
La causa directa del Blackout fue, correcta operación de la protección de sobre voltage de línea 110 Kv. Alza originada por desprendimiento de carga del alimentador 52-16 del Switch Gear 2 (Aglomerado 2)	Operación filtros armónicos.

### ACCIONES EJECUTADAS:

De acuerdo a procedimiento, una vez ocurrido el evento, se notifica a operador de Despacho, quien verifica las protecciones operadas, detectando en relé UR F35010, Trip TOC y apertura de interruptor 52-16 que alimenta a Aglomerado 2. En forma paralela, al inspeccionar el Panel principal N° 1, en relé UR D60001, del Patio 110 KV, detecta Trip por Sobre voltage y apertura del interruptor principal 52HL.

Una vez determinada la causa raíz del blackout, se aísla la falla, bloqueando el 52-16 del Switch Gear 2 y se establece comunicaciones con Centro de Control OnGroup y SSEE Pozo Almonte, informando detalles y solicitando autorización para retomar carga.

Finalmente siendo las 05:13:23 hrs, se cierra interruptor 52HL, alimentación desde la línea de 110 Kv, seguido de inmediato con el cierre del 52HT1 y 52HT2 correspondiente a los transformadores principales. Se comienza a retomar carga, manteniendo abierto 52-16, el que es cerrado a las 09:30 horas, una vez sectorizada la falla primera (210CV012), la que aún se encuentra en investigación.

## REGISTROS RELÉS SCADA

**Event Record // PATIO 110 KV: D60001: Actual Values: Records**

File Name: C:\Users\Documents\GGE Power Management\URPC\data\Device File

Date / Time of Last Clear: Tuesday, November 15, 2011 15:16:11

Events Since Last Clear: 6939    Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 40 m : 49.835225 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
6928	May 05 2021 05:32:34.138266	TRIP GRAL Off	
6927	May 05 2021 05:32:34.138266	PHASE OV1 DPO C	
6926	May 05 2021 05:32:34.118282	PHASE OV1 DPO B	
6925	May 05 2021 05:32:34.118282	PHASE OV1 DPO A	
6924	May 05 2021 05:32:34.078313	BREAKER 1 OPEN	
6923	May 05 2021 05:32:34.073859	52HL abierto On	
6922	May 05 2021 05:32:34.045860	BREAKER 1 IA INTERM	
6921	May 05 2021 05:32:34.042831	52HL cerrado Off	
6920	May 05 2021 05:32:34.028376	PHASE OV1 OP C	
6919	May 05 2021 05:32:34.020886	FAULT RPT TRIG	
6918	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP A 50BF On	
6917	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP B2 On	
6916	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP B1 On	
6915	May 05 2021 05:32:34.018389	OSCILLOGRAPHY TRIGD	
6914	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP GRAL On	

D60001 Actual Values: Records

**Event Record // CMCC: F35010: Actual Values: Records**

File Name: C:\Users\Documents\GGE Power Management\URPC\data\Device File

Date / Time of Last Clear: Tuesday, November 17, 1970 13:33:34

Events Since Last Clear: 50196    Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.039940 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
50098	May 05 2021 05:32:31.313541	59P-3 DPO	
50097	May 05 2021 05:32:31.288580	BREAKER 2 OPEN	
50096	May 05 2021 05:32:31.284705	52-14 abiert On	
50095	May 05 2021 05:32:31.283587	BREAKER 1 OPEN	
50094	May 05 2021 05:32:31.281219	52-13 abiert On	
50093	May 05 2021 05:32:31.281087	BREAKER 2 IA INTERM	
50092	May 05 2021 05:32:31.278591	BREAKER 1 IA INTERM	
50091	May 05 2021 05:32:31.278200	52-14 cerrad Off	
50090	May 05 2021 05:32:31.275200	52-13 cerrad Off	
50089	May 05 2021 05:32:31.223660	59 52-13-14 OP	
50088	May 05 2021 05:32:31.223660	59 52-13-14 PKP	
50087	May 05 2021 05:32:31.213672	TRIP 52-14 On	
50086	May 05 2021 05:32:31.213672	TRIP 52-13 On	
50085	May 05 2021 05:32:31.213672	OSCILLOGRAPHY TRIGD	
50084	May 05 2021 05:32:31.213672	TRIP On	

F35010 Actual Values: Records

Event Number	Date/Time	Cause	Data
6928	May 05 2021 05:32:34.138266	TRIP GRAL Off	
6927	May 05 2021 05:32:34.138266	PHASE OV1 DPO C	
6926	May 05 2021 05:32:34.118282	PHASE OV1 DPO B	
6925	May 05 2021 05:32:34.118282	PHASE OV1 DPO A	
6924	May 05 2021 05:32:34.078313	BREAKER 1 OPEN	
6923	May 05 2021 05:32:34.073859	52HL abierto On	
6922	May 05 2021 05:32:34.045860	BREAKER 1 IA INTERM	
6921	May 05 2021 05:32:34.042831	52HL cerrado Off	
6920	May 05 2021 05:32:34.028376	PHASE OV1 OP C	
6919	May 05 2021 05:32:34.020886	FAULT RPT TRIG	
6918	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP A 50BF On	
6917	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP B2 On	
6916	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP B1 On	
6915	May 05 2021 05:32:34.018389	OSCILLOGRAPHY TRIGD	
6914	May 05 2021 05:32:34.018389	TRIP GRAL On	
6913	May 05 2021 05:32:34.018389	PHASE OV1 OP B	
6912	May 05 2021 05:32:34.018389	PHASE OV1 OPA	

**D60001 TRIP OVER VOLTAGE APERTURA 52HL**

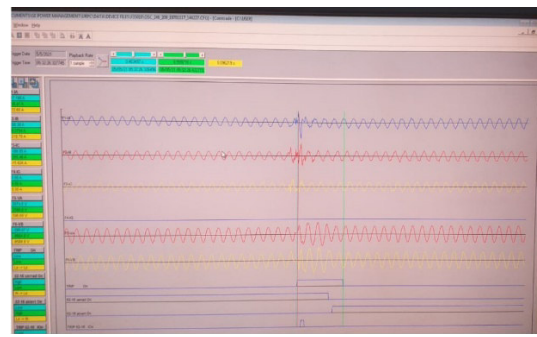
May 05 2021 05:32:26.397737	PHASE TOC4 DPO C
May 05 2021 05:32:26.396828	52-16 abiert On
May 05 2021 05:32:26.392735	BREAKER 4 IA INTERM
May 05 2021 05:32:26.389826	52-16 cerrad Off
May 05 2021 05:32:26.367728	PHASE TOC4 PKP C
May 05 2021 05:32:26.367728	PHASE TOC4 DPO B
May 05 2021 05:32:26.367728	PHASE TOC4 DPO A
May 05 2021 05:32:26.367728	GROUND TOCS PKP
May 05 2021 05:32:26.357726	59P-6 DPO
May 05 2021 05:32:26.357726	59P-3 DPO
May 05 2021 05:32:26.347733	PHASE TOC4 DPO C
May 05 2021 05:32:26.347733	59P-5 PKP
May 05 2021 05:32:26.347733	59P-4 PKP
May 05 2021 05:32:26.347733	59P-2 PKP
May 05 2021 05:32:26.347733	59P-1 PKP
May 05 2021 05:32:26.337743	PHASE TOC4 PKP A
May 05 2021 05:32:26.337743	GROUND TOC4 PKP
May 05 2021 05:32:26.337743	59P-6 PKP
May 05 2021 05:32:26.337743	59P-3 PKP
May 05 2021 05:32:26.327745	TRIP 52-16 On
May 05 2021 05:32:26.327745	OSCILLOGRAPHY TRIGD
May 05 2021 05:32:26.327745	TRIP On
May 05 2021 05:32:26.327745	TRIP 52-16 On
May 05 2021 05:32:26.327745	PHASE TOC4 PKP C
May 05 2021 05:32:26.327745	PHASE TOC4 PKP B

**F35010 TRIP TOC APERTURA 52-16 DEL 270SG002**





**OSCILOGRAFÍA D60001**



**OSCILOGRAFÍA F35010**

Event Number	Date/Time	Value
639	05/05/2021 05:18:24	502
640	05/05/2021 05:18:54	518
641	05/05/2021 05:19:24	518
642	05/05/2021 05:19:54	519
643	05/05/2021 05:20:24	519
644	05/05/2021 05:20:54	519
645	05/05/2021 05:21:24	519
646	05/05/2021 05:21:54	535
647	05/05/2021 05:22:24	535
648	05/05/2021 05:22:54	535
649	05/05/2021 05:23:24	535
650	05/05/2021 05:23:54	536
651	05/05/2021 05:24:24	551
652	05/05/2021 05:24:54	552
653	05/05/2021 05:25:24	552
654	05/05/2021 05:25:54	552
655	05/05/2021 05:26:24	552
656	05/05/2021 05:26:54	568
657	05/05/2021 05:27:24	568
658	05/05/2021 05:27:54	568
659	05/05/2021 05:28:24	569
660	05/05/2021 05:28:54	569
661	05/05/2021 05:29:24	569
662	05/05/2021 05:29:54	585
663	05/05/2021 05:30:24	585
664	05/05/2021 05:30:54	585
665	05/05/2021 05:31:24	585
666	05/05/2021 05:31:54	586
667	05/05/2021 05:32:24	601
668	05/05/2021 05:32:54	602
669	05/05/2021 07:30:43	406 B
670	05/05/2021 07:31:13	423
671	05/05/2021 07:31:43	423
672	05/05/2021 07:32:13	450
673	05/05/2021 07:32:43	481
674	05/05/2021 07:33:13	529
675	05/05/2021 07:33:43	561
676	05/05/2021 07:34:13	593
677	05/05/2021 07:34:43	625
678	05/05/2021 07:35:13	656
679	05/05/2021 07:35:43	704

**RECHAZO DEMANDA EN 29,363 MW**

Event Number	Date/Time	Description
8936	May 05 2021 06:13:23 0526258	BREAKER 1 CLOSED
8936	May 05 2021 06:13:23 053614	52HL cerrado On
8937	May 05 2021 06:13:23 0523775	BREAKER 1 VA INTERM
8936	May 05 2021 06:13:23 0521600	52HL abierto Off
8935	May 05 2021 06:01:00 0676153	RESET OP(PUSHBUTTON)
8934	May 05 2021 05:33:11 196324	IRIG-B FAILURE
8933	May 05 2021 05:32:35 089486	SRC1 VT FF VOL LOSS
8932	May 05 2021 05:32:35 064531	SRC1 VT FF VOL LOSS
8931	May 05 2021 05:32:34 138266	TRIP A 50BF Off
8930	May 05 2021 05:32:34 138266	TRIP B2 Off
8929	May 05 2021 05:32:34 138266	TRIP B1 Off
8928	May 05 2021 05:32:34 138266	TRIP GRAL Off
8927	May 05 2021 05:32:34 138266	PHASE QV1 DPO C
8926	May 05 2021 05:32:34 118282	PHASE QV1 DPO B
8925	May 05 2021 05:32:34 118282	PHASE QV1 DPO A
8924	May 05 2021 05:32:34 078313	BREAKER 1 OPEN
8923	May 05 2021 05:32:34 073859	52HL abierto On
8922	May 05 2021 05:32:34 045869	BREAKER 1 VA INTERM
8921	May 05 2021 05:32:34 042831	52HL cerrado Off
8920	May 05 2021 05:32:34 028376	PHASE QV1 OP C
8919	May 05 2021 05:32:34 020886	FAULT RPT TRIG
8918	May 05 2021 05:32:34 018389	TRIP A 50BF On
8917	May 05 2021 05:32:34 018389	TRIP B2 On
8916	May 05 2021 05:32:34 018389	TRIP B1 On
8915	May 05 2021 05:32:34 018389	OSCILOGRAPHY TRIG'D
8914	May 05 2021 05:32:34 018389	TRIP GRAL On
8913	May 05 2021 05:32:34 018389	PHASE QV1 OP B
8912	May 05 2021 05:32:34 018389	PHASE QV1 OP A
8911	May 05 2021 05:32:29 024118	PHASE QV1 PKP C
8910	May 05 2021 05:32:29 014134	PHASE QV1 PKP B
8909	May 05 2021 05:32:29 014134	PHASE QV1 PKP A
8908	May 05 2021 05:32:26 355869	PHASE TOC1 DPO A
8907	May 05 2021 05:32:26 355867	PHASE TOC1 PKP A
8906	Mar 15 2021 14:30:44 620315	BREAKER 1 CLOSED
8905	Mar 15 2021 14:30:44 618135	52HL cerrado On
8904	Mar 15 2021 14:30:44 580330	BREAKER 1 VA INTERM
8903	Mar 15 2021 14:30:44 586124	52HL abierto Off
8902	Mar 15 2021 14:08:09 029805	BREAKER 1 OPEN
8901	Mar 15 2021 14:08:09 029482	52HL abierto On
8900	Mar 15 2021 14:08:09 000304	BREAKER 1 VA INTERM
8899	Mar 15 2021 14:08:08 997968	52HL cerrado Off
8898	Mar 15 2021 14:07:21 187803	IRIG-B FAILURE
8897	Mar 15 2021 14:06:44 601247	SRC1 VT FF VOL LOSS
8896	Mar 15 2021 14:06:44 531309	SRC1 VT FF VOL LOSS

**REPOSICIÓN CIERRE 52HL 05:13:51 HRS.**

Cerro Colorado, 05 de Mayo del 2021.-