

## Estudio para análisis de falla EAF 250/2021

### “Falla en línea 110 kV Chacaya - Muelle”

Fecha de Emisión: 23-09-2021

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	01/09/2021
Hora	02:45
Consumos desconectados (MW)	4.00
Demanda previa del sistema (MW)	8170.87
Porcentaje de desconexión	0.036 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Chacaya - Muelle / LT031CI1TR01----L141
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Dedicada
Propietario instalación afectada	Minera Centinela
RUT	76.727.040-2
Representante Legal	Carlos Espinoza Durán (*)
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Estructura N°126 de la línea 110 kV Chacaya - Muelle / LT031CI1TR01----L141
Propietario elemento fallado	Minera Centinela
RUT	76.727.040-2
Representante Legal	Carlos Espinoza Durán (*)
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, Piso 18, Las Condes

(\*) Datos correspondientes al Gerente General de Minera Centinela obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Chacaya - Muelle por operación de protecciones ante una falla provocada por el colapso de la estructura N°126 de la línea.

La causa del colapso de la estructura N°126 de la línea 110 kV Chacaya – Muelle es atribuida a un camión, externo a Minera Centinela, que colisionó con la estructura.

#### **d.2 Fenómeno Físico:**

ACC3: Vehículos terrestres.

La empresa Minera Centinela remite antecedentes (fotografías) que acreditan la presunción de causa de la falla.

#### **d.3 Reiteración:**

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: 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**

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la estructura N°126 de la línea 110 kV Chacaya – Muelle. De acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, la línea 110 kV Chacaya - Muelle cuenta con conductores AAAC Flint, con una longitud total de aproximadamente 54.9 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 2010.

Al respecto, la empresa Minera Centinela no remite información de los mantenimientos realizados a la línea 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 se recibieron antecedentes respecto de la proposición de origen de la falla.

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

2102: Mejillones

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

<b>Coordinado</b>	<b>Informe de 48 horas (03-09-2021)</b>	<b>Informe de 5 días (08-09-2021)</b>
Minera Centinela	01-09-2021	08-09-2021

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Chacaya - Muelle	ST Dedicado	-	02:45	15:59

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Muelle	-	Antofagasta	1.00 (*)	0.012	1	2:45	16:02	16:02
S/E Tap Off Sairecabur	-	Antofagasta	1.00 (*)	0.012		2:45	16:30	16:30
S/E Tap Off Licancabur	-	Antofagasta	1.00 (*)	0.012		2:45	16:30	16:30
S/E Guayaques	-	Tocopilla	1.00 (*)	0.012		2:45	16:30	16:30
<b>Total:</b>			<b>4.00 MW</b>	<b>0.048 %</b>	<b>1</b>			

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

- (\*) Valores prorrateados en función del monto total de consumos afectados declarado en el Informe de Falla de 48 horas de la empresa Minera Centinela.

## 3. Estimación de la energía no suministrada

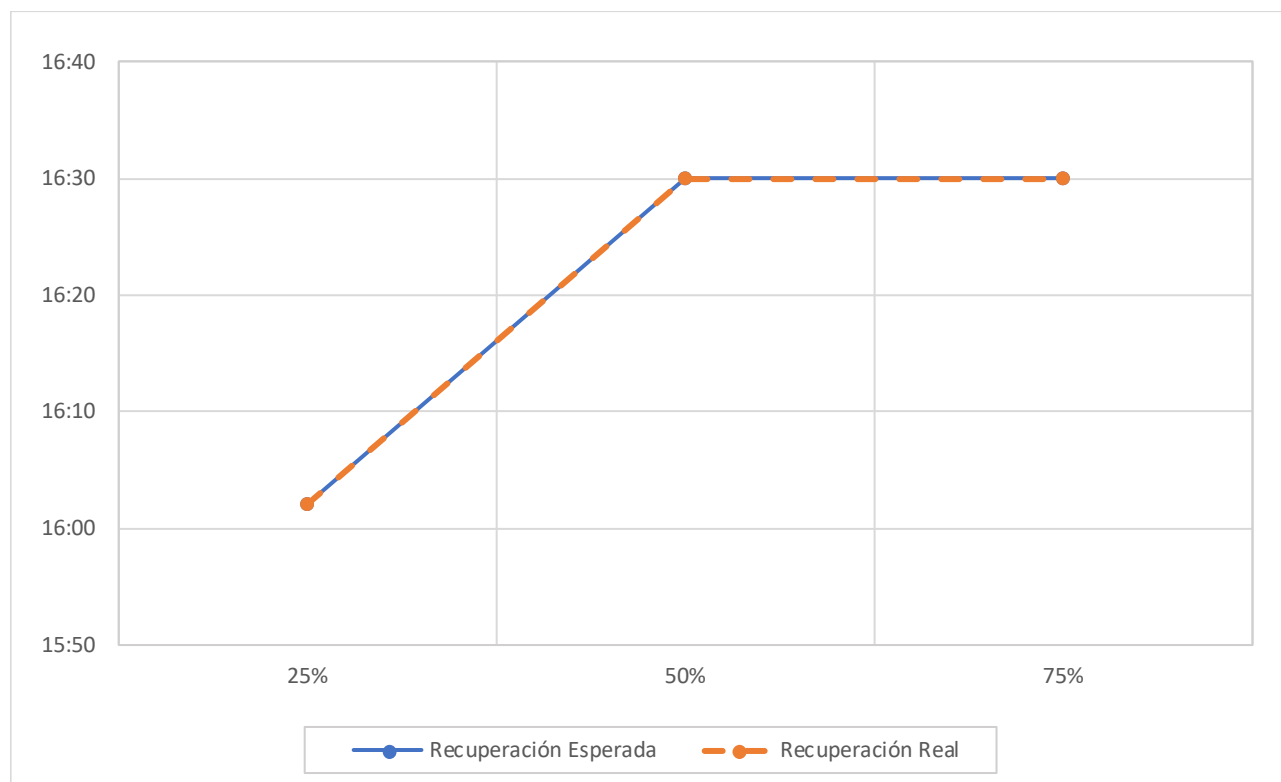
Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Muelle	-	MINERA CENTINELA	Libre	1.00 (*)	13.28	13.28	13.28
S/E Tap Off Sairecabur	-	MINERA CENTINELA	Libre	1.00 (*)	13.75	13.75	13.75
S/E Tap Off Licancabur	-	MINERA CENTINELA	Libre	1.00 (*)	13.75	13.75	13.75
S/E Guayaques	-	MINERA CENTINELA	Libre	1.00 (*)	13.75	13.75	13.75

**Clientes Regulados : MWh**  
**Clientes Libres : 54.53 MWh**  
**Total : 54.53 MWh**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela

- (\*) Valores prorrateados en función del monto total de consumos afectados declarado en el Informe de Falla de 48 horas de la empresa Minera Centinela.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.20	13.75	0.23
Último 20 %	0.80	13.75	0.06
100 % Total	4.00	13.75	0.29

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 8170.87 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG2), Cochrane (CCH1 y CCH2), Guacolda (U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (CTM1 y CTM3), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1), Rapel (U1 y U2) y Tocopilla (U14 y U15).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de septiembre de 2021.

## **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de septiembre 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 01 de septiembre de 2021.

## **Mantenimientos**

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

Previo a la falla, se presume que en S/E Antucoya el interruptor 52HT, asociado a la línea 110 kV Antucoya – Tap Off Antucoya, se encontraba abierto, con las SS/EE Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques operando de manera radial desde S/E Muelle.

## **Otros antecedentes relevantes**

La empresa Minera Centinela señala:

*“Siendo las 02:45hrs del 01 de septiembre, se produce apertura de interruptor 52H2 L110kV Chacaya – Mulle por operaciones de sus protecciones de sistema 1 y 2, esto provoca Blackout en S/E Muelle y la detención de los procesos de Muelle y SIAM, el comportamiento de la falla indica una descarga eléctrica a tierra monofásica por colapso de estructura 126 por choque de camión”.*

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

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

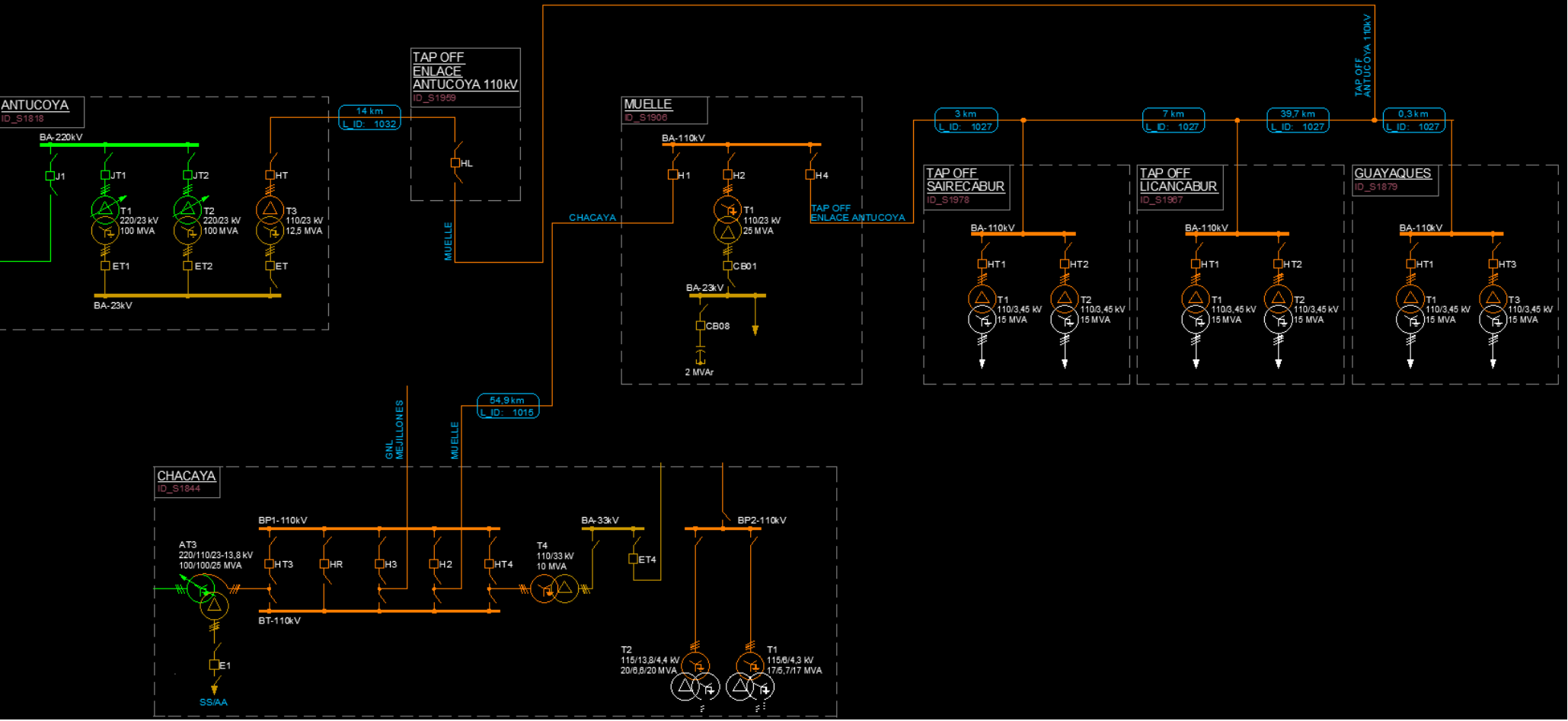
b) Acciones correctivas a corto plazo:

No se indican.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

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
02:45	Minera Centinela	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Chacaya, asociado a la línea 110 kV Chacaya - Muelle, por operación de protecciones ante falla en la línea.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/09/2021	Minera Centinela	06:30	Durante la inspección de la línea 110 kV Chacaya - Muelle se reporta camión colisionado con la estructura N°126.
01/09/2021	Minera Centinela	15:59	Se reporta normalizada la línea 110 kV Chacaya - Muelle.
01/09/2021	Minera Centinela	16:02	Se reporta normalizado el transformador N°1 110/24 kV de S/E Muelle.
01/09/2021	Minera Centinela	16:30	Se reporta normalizada la línea 110 kV Muelle - Guayaques (se presumen normalizadas las SS/EE Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques).

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

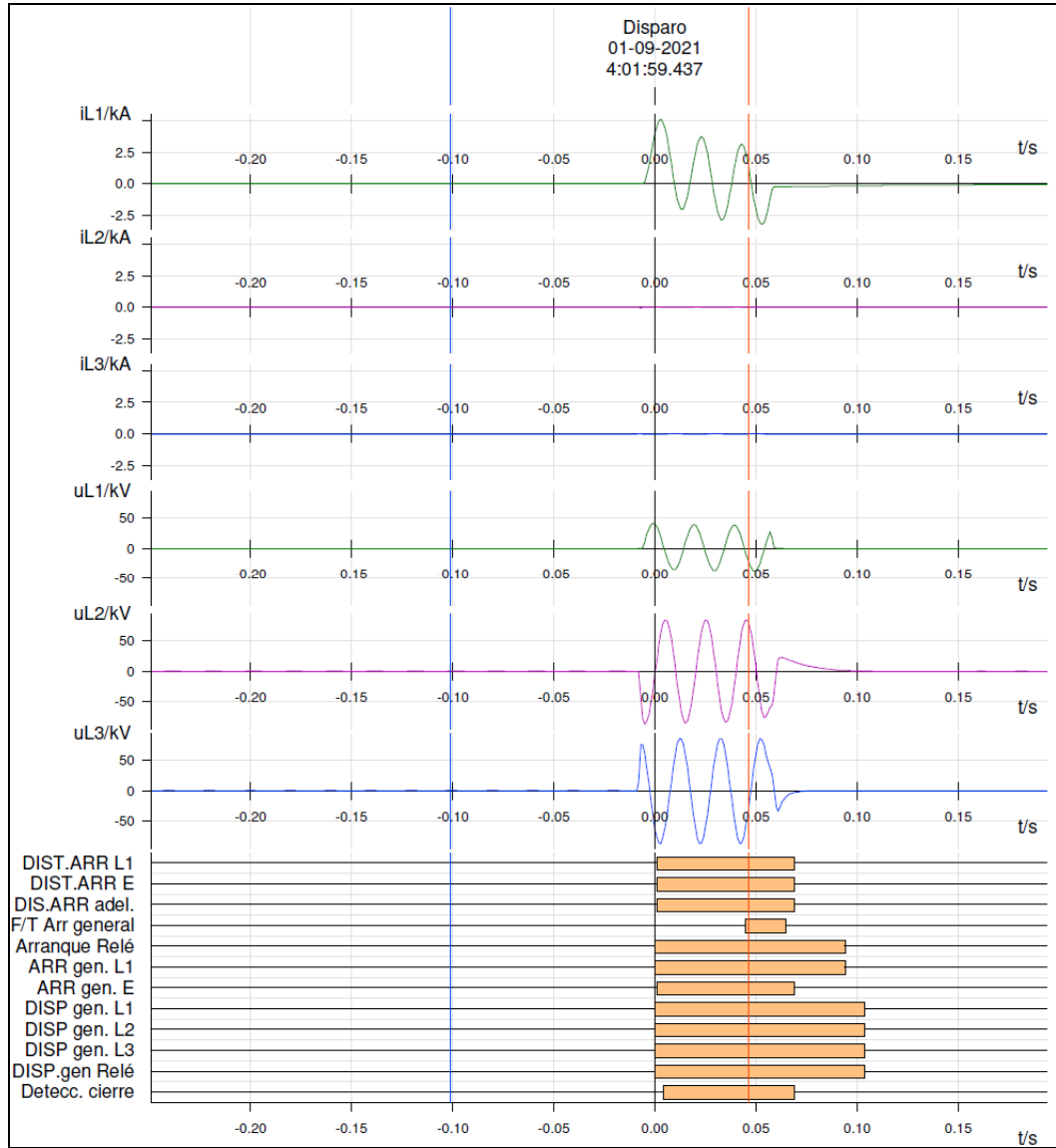
## 7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Chacaya - Muelle, por operación de protecciones, ante una falla atribuida al choque de un camión con la estructura N°126 de la línea.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 110 kV Chacaya - Muelle, se produjo la pérdida de aproximadamente 4 MW de consumos en las SS/EE Muelle, Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques.

De acuerdo con el diagrama unilineal de S/E Chacaya, disponible en la plataforma Infotecnica del Coordinador, el paño H2 de S/E Chacaya, asociado a la línea 110 kV Chacaya - Muelle, cuenta relés 7SD52 (sistema 1) y 7SA61 (sistema 2). El sistema 1 tiene implementados, entre otros elementos, la protección diferencial de la línea (87L) y una protección direccional de sobrecorriente residual (67N), mientras que el sistema 2 cuenta con protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y un esquema de teleprotección (85A/C).

- Registro oscilográfico del relé 7SA61 asociado al paño H2 de S/E Chacaya.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecia que la estampa de tiempo del registro no coincide con la hora declarada para la falla. Adicionalmente, en los canales de corrientes y tensiones se visualiza la aparición de una sobrecorriente en la fase 1 de aproximadamente 5 kA y la aparición de tensión en las tres fases, con una magnitud deprimida en la fase 1. Lo anterior da cuenta, presumiblemente, de un cierre manual no exitoso del interruptor 52H2 de S/E Chacaya, durante las maniobras de normalización de suministro, que habría provocado el reencendido de la falla en la línea.

En los canales digitales se aprecia, al momento del cierre del interruptor 52H2, la activación y operación instantánea de elementos asociados a la protección de distancia (señales *DIST.ARR L1*, *DIST.ARR E*, *DIS.ARR adel*, *DISP gen.L1*, *DISP gen.L2*, *DISP gen.L3* y *DISP.gen Relé*).

Finalmente, a la fecha de emisión de este estudio, no se cuenta con registros oscilográficos ni de eventos asociados al comportamiento de los sistemas de protección del interruptor 52H2 de S/E Chacaya a la hora declarada de la falla.



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

Detalle de la generación programada para el día 01 de septiembre de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 01 de septiembre de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de septiembre de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de septiembre de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Centinela (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Minera Centinela (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

#### Minera Centinela

- Registros oscilográficos y reporte de eventos de los sistemas de protección del paño H2 de S/E Chacaya al momento de la falla.
- Detalle de los consumos afectados en las SS/EE Muelle, Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques.
- Descripción pormenorizada de las maniobras que permitieron la normalización de suministro en las SS/EE Muelle, Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques.
- Información correspondiente a los datos de la empresa propietaria de la instalación fallada, proposición sobre el origen de la falla y sus respectivos probatorios, características de la instalación fallada y sus mantenimientos, según lo requerido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30989 y N°30891.

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

Durante la elaboración de este estudio se evidenció que las instalaciones correspondientes al paño H2 de S/E Chacaya, y a los paños de las SS/EE Muelle, Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur, Guayaques y Antucoya, no cuentan con señales válidas en el SISTR del Coordinador.

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 Centinela, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- No se dispone de los antecedentes necesarios para pronunciarse sobre la operación de los sistemas de protección asociados al paño H2 de S/E Chacaya.

No se dispone de los antecedentes necesarios para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Chacaya.

#### **9.4 Desempeño EDAC**

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG 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) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Chacaya - Muelle, por operación de protecciones, ante una falla atribuida al choque de un camión con la estructura N°126 de la línea.

Con lo anterior, no se cuenta con la información necesaria para pronunciarse sobre el desempeño de los sistemas de protección del paño H2 de S/E Chacaya, asociado a la línea 110 kV Chacaya - Muelle.

- b) No es posible descartar incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) Se evidenció que el elemento afectado por la falla, correspondiente a la línea 110 kV Chacaya - Muelle, no cuenta con señales válidas en el SITR del Coordinador.

De acuerdo con la versión 2021 del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", el cumplimiento anual durante el año 2020 de Minera Centinela para la "*DISPONIBILIDAD DE LA INFORMACIÓN EN EL SITR*" fue de un 74.58%.

- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 01 de septiembre 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 Centinela:

- Plan de trabajo para la normalización de los registros del SITR en las instalaciones correspondientes al paño H2 de S/E Chacaya, y a los paños de las SS/EE Muelle, Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur, Guayaques y Antucoya.
- Plan de trabajo para la normalización de las estampas de tiempo de los sistemas de protección del paño H2 de S/E Chacaya, según los registros correspondientes al horario de la falla.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Minera Centinela:

- Registros y análisis de los sistemas de protección que provocaron la apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Chacaya.

- Mayores antecedentes respecto del registro oscilográfico remitido en el Informe de Falla de 5 días, cuya estampa de tiempo no coincide con la hora declarada para la falla.
- Detalle de los montos de consumo afectados individualizados para las SS/EE Muelle, Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques.
- Detalle pormenorizado de las maniobras que permitieron la normalización de suministro en las SS/EE Muelle, Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques.
- Antecedentes correspondientes a los datos de la empresa propietaria de la instalación fallada, proposición de origen de la causa de la falla y sus respectivos probatorios, características de la instalación fallada y sus mantenimientos, de acuerdo con el grado de detalle establecido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

## ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de setiembre de 2021



PE-TALINAYORIENTE	23	25	26	24	21	17	16	21	25	21	18	19	25	34	40	43	46	50	50	40	26	15	9	6	638	
PE-PUNTASIERRA	50	50	49	47	45	40	37	36	33	28	26	25	23	24	24	24	27	31	34	31	25	19	16	14	754	
PE-LOSOSIROS	21	24	24	21	18	15	19	25	22	19	22	22	25	30	32	36	42	47	44	31	19	13	10	8	589	
PE-MONTEREYDONDO	17	18	18	17	16	15	14	13	12	10	9	7	8	9	9	9	10	11	11	11	8	6	5	4	273	
PE-PUNTAFLAMERAS	18	18	18	16	15	13	11	12	13	12	12	11	9	8	7	6	8	10	11	10	8	7	6	5	264	
PE-CANELA	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	671
PE-CANELA-2	14	13	11	11	11	9	10	10	12	14	16	15	12	12	11	11	12	14	14	13	11	9	8	7	21	277
PE-TOTORAL	11	9	8	9	9	8	8	8	7	6	6	5	5	6	5	6	7	8	9	11	11	10	9	7	185	
PE-UQUQUER-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	34
PE-UQUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
PE-LAESTRELLA	20	22	25	28	30	31	31	30	24	18	14	10	7	5	4	4	5	7	8	6	5	5	4	4	4	347
PE-LASPENAS	1	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PE-ELHALTEN	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
PE-NEGRETTE	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	4	5	6	6	5	5	5	6	6	5	4	4	2	1	1	80
PE-ALENA	0	0	1	2	3	4	4	3	3	3	4	6	7	6	5	4	4	3	0	0	1	0	0	0	0	62
PE-CUEL	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	69
PE-LOSOLMOS	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	117
PE-RENAICO	2	2	3	7	7	7	7	7	15	17	16	15	12	15	13	13	12	12	14	17	19	19	15	12	12	302
PE-MALLECONORTE	5	3	3	2	2	3	4	6	8	7	6	9	12	14	16	21	25	29	33	33	28	19	10	5	5	304
PE-MALLECOSUR	5	3	3	2	2	3	4	6	8	7	6	9	12	14	16	20	25	29	33	33	27	19	10	5	298	
PE-SANGABRIEL	4	6	9	13	17	21	24	27	28	28	29	29	25	24	24	25	26	26	26	25	19	14	12	11	487	
PE-LAFOR	3	5	6	9	11	13	16	17	18	20	22	22	22	21	20	19	18	18	20	22	20	16	13	11	388	
PE-TOLPANSUR	3	5	6	9	11	13	16	17	18	20	22	22	22	21	20	19	18	18	20	22	20	16	13	11	383	
PE-ELNOGAL	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
PE-LOSBUENOSAIRE	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	2	55	
PE-LAESPERANZA	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	22
PE-HUAIACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	24
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	13
PE-AURORA	4	4	3	5	5	4	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	1	1	1	1	29
PE-SANPEDRO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	208
PE-SANPEDRO-2	3	3	3	3	2	2	2	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	51

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	0	0	0	0	0	1	97	697	1924	2487	2751	2686	2740	2763	2714	2696	2567	2088	934	67	3	0	0	0	0	24500
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	48
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	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	6	7	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0	64
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	2	7	12	13	13	13	13	13	13	13	11	5	1	0	0	0	0	0	0	128
PFV-TAMARUGO	0	0	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-LOSQUJIJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	6	11	16	19	21	21	20	17	13	8	3	1	0	0	0	0	0	0	158
PFV-SANTISABEL	0	0	0	0	0	0	0	7	101	129	131	130	128	126	123	120	115	54	5	0	0	0	0	0	0	1170
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	1	7	31	62	75	76	76	76	77	77	72	51	19	3	0	0	0	0	0	0	702
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	3	3	8	9	8	8	9	8	9	8	9	8	0	0	0	0	0	0	0	77
PFV-ATACAMA SOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	57	92	114	123	124	121	113	97	67	30	5	0	0	0	0	0	0	961
PFV-NUOVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	4	66	87	89	88	88	86	85	83	79	43	2	2	0	0	0	0	0	803
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	35	87	95	95	96	95	96	95	91	86	55	2	0	0	0	0	0	0	929
PFV-LUSYA	0	0	0	0	0	0	0	7	24	38	47	50	51	44	39	37	28	11	0	0	0	0	0	0	0	376
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	76
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	23	61	79	82	82	81	78	74	68	53	24	3	0	0	0	0	0	0	708
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	8	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	0	82
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	3	11	20	23	23	21	20	18	16	15	12	5	1	0	0	0	0	0	0	188
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	2	8	15	17	17	16	15	14	12	11	9	4	1	0	0	0	0	0	0	139
PFV-SOLDEDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	11	12	12	13	16	18	20	20	19	8	0	0	0	0	0	0	0	152
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	4	21	42	51	52	51	50	51	47	41	30	11	0	0	0	0	0	0	0	450
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	9	41	81	96	98	98	98	97	95	87	64	28	5	0	0	0	0	0	0	896
PFV-AZACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	32
PFV-PAINE	0	0	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-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	8	7	7	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	71
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	8	43	86	93	94	94	94	91	84	75	56	24	2	0	0	0	0	0	0	842
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	9	49	95	102	99	95	90	78	66	62	48	20	2	0	0	0	0	0	0	813
PFV-IRIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	2	12	26	36	38	36	33	32	31	32	28	12	2	0	0	0	0	0	0	322
PFV-DOMEYKO	0	0	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-ANDES	0	0	0	0	0	0	2	8	16	17	17	17	16	16	15	14	10	4	0	0	0	0	0	0	0	151
PFV-ANDESZA	0	0	0																							















## ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 01 de setiembre de 2021



















## ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional  
correspondientes al día 01 de setiembre de 2021

DI-09-2021	Ultima Actualización	09-01-2021	23:20	CMG Online	RE-D	Quilota_220 kv	PEHUENCHE											SS.CC.
Nova Mov	Equipo	Central/Unidad	Configuración	Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMG	Consigna	Instrucción Cons	Estado	Comando	Medio	Zona Desazopó	Condición del Embalse	Neomane	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
00:00	Instalación																	
00:00		CDC																
00:00		COLBUN	COLBUN															
00:00		COLBUN_1	COLBUN_sinv	MT	N		PS			OM				A		COLBUN		
00:00		COLBUN_2	COLBUN_sinv	MT	N		PS			OM				A		COLBUN		
00:00		CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT			OM						COLBUN		
00:00		RAPEL 1	RAPEL		DN		PP			OM				N		ENEL GENERACION		
00:00		KELAR T02	KELAR T02_TG1+TV1_DIESEL	MT			MT			OM						KELAR		
00:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC			OM						ENGE GENERACION		
00:03		RAPEL 1	RAPEL		N		PC			OM				N		ENEL GENERACION		
00:06		COLBUN_1	COLBUN_sinv	0	DN		FS			OM				A		COLBUN		
00:10		COLBUN_2	COLBUN_sinv	0	DN		FS			OM				A		COLBUN		
00:26		RALCO 1	RALCO_sinv	0	DN		FS			OM				N		ENEL GENERACION		
00:29		RALCO 1	RALCO_sinv	0	DN		FS			OM				N		ENEL GENERACION		
00:30		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL		DRO	DIC	PP			OT						GENERADORA METROPOLITANA		
00:37		CSP CERRO DOMINADOR	CSP CERRO DOMINADOR		P		FS			EP								
00:51		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL		MT	LC	MT			OT						COLBUN		
00:52		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	MT	N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
00:52		SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
00:52		TOCOPILLA U14	TOCOPILLA U14_CAR	MT	LF		MT			PCP						ENEL GENERACION		
00:53		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL		MT	RD	LC			MT						ENEL GENERACION		
01:00		NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
01:00		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RD	LC	MT			MTP						ENEL GENERACION		
01:18		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	RD		PC			RE						COLBUN		
01:20		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RD	LC	PS			MTP						ENEL GENERACION		
01:20		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1_GNL_B	MT	RD	LC	PS			MTP						ENEL GENERACION		
01:20		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1_GNL_B		DRO	DIC	FS			MTP						ENEL GENERACION		
01:22		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	RD		MT			RE						COLBUN		
01:22		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	RD		MT			RE						COLBUN		
01:30		SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_A		N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
01:30		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
01:30		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		MM		FS			MM						ENEL GENERACION		
04:00		SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
04:00		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E		N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
04:00		TOCOPILLA U15	TOCOPILLA U15_CAR	MT	LF		MT			PCP						ENEL GENERACION		
04:00		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF		MT			PCP						ENEL GENERACION		
04:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	PC			OM						ENGE GENERACION		
04:42		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	RD		PC			RE						COLBUN		
04:44		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E		N	LC	PC			OM						ENEL GENERACION		
04:44		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF		PC			PCP						ENEL GENERACION		
04:44		TOCOPILLA U14	TOCOPILLA U14_CAR	PC	LF		PCP			PCP						ENEL GENERACION		
04:44		TOCOPILLA U14	TOCOPILLA U14_CAR	PC	LF		PCP			PCP						ENEL GENERACION		
04:48		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	RD	LC	PS			OT						GENERADORA METROPOLITANA		
04:48		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT			PCP						ENEL GENERACION		
04:50		SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	PC			OM						ENEL GENERACION		
04:50		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	PC	N	LC	PC			OM						COLBUN		
04:52		RAPEL 5	RAPEL 5		DN		PP			OM						ENEL GENERACION		
04:53		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	0	DRO	DIC	FS			OT						ENEL GENERACION		
04:53		LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	0	DRO	DIC	FS			OT						ENEL GENERACION		
04:53		RAPEL 1	RAPEL 1		N		PC			OM						ENEL GENERACION		
05:00		SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_A		N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
05:00		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	PC			OM						ENEL GENERACION		
05:00		MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC			OM						ENGE GENERACION		
05:04		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2		MT		MT			OM						ENEL GENERACION		
05:05		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	RD		MT			RE						COLBUN		
05:06		RAPEL 5	RAPEL 5	0	DN		FS			OM						ENEL GENERACION		
05:25		NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
05:32		GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	0	MM		FS			MM						ENEL GENERACION		
05:37		LAUTARO-1	LAUTARO-1	200			PC			OM						ENEL GENERACION		
05:38		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI-BLI2_COGEN		PO		EP			SOCF						COMASA		
05:41		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	0	RD		PC			RE						COLBUN		
05:50		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	N		CI			OM						ENEL GENERACION		
05:58		NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	150	N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
06:00		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	150	N		CI			OM						ENEL GENERACION		
06:00		CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_A	MT	N	LC	PS			OM						COLBUN		
06:00		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	MT	N	LC	PS			OM						COLBUN		
06:00		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E		N	LC	PC			OM						ENEL GENERACION		
06:10		RALCO 1	RALCO_sinv		N		PC			OM						ENEL GENERACION		
06:10		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv		DN		PP			OM						ENEL GENERACION		
06:10		CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv		DN		PP			OM						ENEL GENERACION		
06:12		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	230	N		CI			OM						ENEL GENERACION		
06:13		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	230	N		CI			OM						ENEL GENERACION		
06:15		RAPEL 5	RAPEL 5	230	N		PP			OM						ENEL GENERACION		
06:15		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	0	DN	DIC	FS			OM						COLBUN		
06:17		RALCO 1	RALCO_sinv	0	RD		MT			OM						ENEL GENERACION		
06:17		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	0	N		PC			OM						ENEL GENERACION		
06:18		RAPEL 5	RAPEL 5	0	DN		PC			OM						ENEL GENERACION		
06:18		RALCO 2	RALCO_sinv		DN		PP			OM						ENEL GENERACION		
06:18		PANGUE 1	RALCO_sinv	160	N		CI			RE						ENEL GENERACION		
06:21		CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DIC	FS			OM						COLBUN		
06:24		CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	N		PC			OM						ENEL GENERACION		
06:26		RALCO 2	RALCO_sinv	150	N		PC			OM						ENEL GENERACION		
06:31		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	N		CI			OM						ENEL GENERACION		
06:52		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	230	N		CI			OM						ENEL GENERACION		
07:00		SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	PC			OM						ENEL GENERACION		
07:00		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_C		N	LC	PC			OM						ENEL GENERACION		
07:07		ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	150	RD		MT			RE						COLBUN		
07:14		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	N		CI			OM						ENEL GENERACION		
07:19		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	200	N		CI			OM						ENEL GENERACION		
07:29		KELAR T02	KELAR T02+05TV1_DIESEL	200	N	LC	MT			OM						ENEL GENERACION		
07:29		KELAR T02	KELAR T02_TG1_DIESEL	0	DF	DIC	FS			OM						ENEL GENERACION		
07:29		RAPEL 5	RAPEL 5	0	DN		FS			OM						ENEL GENERACION		
07:																		

01-09-2021	Ultima Actualización	09-01-2021	23-20	CMG Online	RE-D	Quilota_220 kv	PERIENCHE					SS.CC.					
Nova Mov	Estado	Central/Unidad	Configuración	Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Ong	Configura	Instrucción Com	Estado	Medio	Zona Desazopaje	Condición	Neomane	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10.30	Instalación	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	PC	PC	PC	PC	PC	PC	Comentario	Control tx Lt 500 kv Nva. Pan de Azúcar - Polpaico		R. 2021001939	ENGE		
10.30		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	PC	PC	PC	PC	PC	PC		Control tx Lt 500 kv Nva. Pan de Azúcar - Polpaico		R. 2021002058	ENGE	GENERACION	
10.30		MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	PC	PC	PC	PC	PC	PC		Control tx Lt 500 kv Nva. Pan de Azúcar - Polpaico		R. 2021002011	ENGE	GENERACION	
10.30		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	PC	PC	PC	PC	PC	PC		Control tx Lt 500 kv Nva. Pan de Azúcar - Polpaico		R. 2021002046	AES	ANDES	
10.35		CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1.5	N	LC	CI	-	-	-		Inicio Cx Transformador N° 1 Constitución 66/23 MVA de 5/E 20 MVA		-	-	ELEKTRAGER CONSTITUCION	
10.40		ANGOSTURA-1	RALCO_siv	PC	RD	-	-	-	-	-				R. 2021001568	COLBU		PC
10.40		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	PC	PC	PC	PC	PC	PC				R. 2021000072	AES	ANDES	
10.40		NOTA CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	-		Finaliza Control tx Lt 500 kv Nva. Pan de Azúcar - Polpaico - 2000 MVA		-	-	CDC	
11.00		SANISORO-1	SANISORO_1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	-		Cambio de Combustible GNL_A a GNL_E		-	-	ENEL GENERACION	PC
11.00		SANISORO-2	SANISORO_2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	-	-		Cambio de Combustible GNL_C a GNL_E		-	-	ENEL GENERACION	PC
11.00		RAPEL-2	RAPEL	PC	DN	-	-	-	-	-				N	-	ENEL GENERACION	
11.02		KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	MT	-	-	-		Inicio proceso de cambio de combustible DIESEL a GNL_A		-	-	KELAR	
11.04		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	-	-	-	-				N	-	ENEL GENERACION	
11.16		NOTA CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	-		Inicio Control tx Lt 500 kv Nva. Pan de Azúcar - Polpaico - 2000 MVA		-	-	CDC	
11.16		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	-	-	-	-				-	-	AES	ANDES
11.16		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	-	-	-	-				R. 2021000072	AES	ANDES	
11.16		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021001247	AES	ANDES	
11.16		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021001973	AES	ANDES	
11.16		ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021001939	ENGE		
11.16		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021002058	ENGE	GENERACION	
11.16		MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021002011	ENGE	GENERACION	
11.16		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021002046	AES	ANDES	
11.23		KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	MT	-	-	-				-	-	KELAR	
11.25		RALCO-1	RALCO_siv	200	N	-	-	-	-	-				N	-	ENEL GENERACION	
11.30		CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	LC	PS	-	-	-		Tubo roto de caldera		SCDF 2021076563	ENEL GENERACION		
11.36		FANGUE-1	RALCO_siv	150	N	-	-	-	-	-				-	-	CDC	
12.00		NOTA CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	-	-		Finaliza Control tx Lt 500 kv Nva. Pan de Azúcar - Polpaico - 2000 MVA		-	-	CDC	
12.00		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	PC	LF	-	-	-	-	-		Limitada a 133 MW.		SCF 2021076573	AES	ANDES	
12.00		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	PC	LF	-	-	-	-	-		Limitada a 133 MW.		SCF 2021076574	AES	ANDES	
12.00		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	PC	PC	PC	PC	PC	PC				R. 2021001247	AES	ANDES	
12.00		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	-	-	-	-				R. 2021001973	AES	ANDES	
12.00		ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	-	-	-	-				R. 2021001939	ENGE		
12.00		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	LF	-	-	-	-	-				R. 2021002058	ENGE	GENERACION	
12.00		MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	-	-	-	-				R. 2021002011	ENGE	GENERACION	
12.00		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	-	-	-	-				R. 2021002046	AES	ANDES	
12.00		SANISORO-2	SANISORO_2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	-	-		Cambio de Combustible GNL_E a GNL_C		-	-	ENEL GENERACION	PC
12.00		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	-	-	-	-				-	-	AES	ANDES
12.00		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	-	-	-	-				R. 2021000072	AES	ANDES	
12.00		SANISORO-1	SANISORO_1_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	-	-		Cambio de Combustible GNL_E a GNL_C		-	-	ENEL GENERACION	PC
12.00		MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	-	-		Cambia de combustible de GNL_A a GNL_B. No supe por CS de GNL		-	-	ENEL GENERACION	PC
12.06		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	-	-	-	-				N	-	ENEL GENERACION	
12.15		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	-	-	-	-				N	-	ENEL GENERACION	MT
12.17		ANGOSTURA-1	RALCO_siv	MT	RD	-	-	-	-	-				R. 2021001568	COLBU		MT
12.21		FANGUE-1	RALCO_siv	MT	RD	-	-	-	-	-				R. 2021001568	COLBU		MT
12.28		CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	-	-	-	-	-		Finaliza Cx Transformador N° 1 Constitución 66/23 MVA de 5/E 20 MVA		-	-	ELEKTRAGER CONSTITUCION	
12.31		RALCO-1	RALCO_siv	MT	N	-	-	-	-	-				R. 2021001531	ENEL GENERACION		MT
12.31		CIPRESSES-1	CIPRESSES_siv	0	DN	-	-	-	-	-				N	-	ENEL GENERACION	
12.31		CIPRESSES-2	CIPRESSES_siv	0	DN	-	-	-	-	-				N	-	ENEL GENERACION	
12.31		SANISORO-1	SANISORO_1_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	-	-				R. 2021001973	ENEL GENERACION		
12.31		SANISORO-2	SANISORO_2_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	-	-				-	-	ENEL GENERACION	MT
12.31		NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	-	-	-	-				-	-	AES	ANDES
12.31		NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	-	-	-	-				-	-	AES	ANDES
12.31		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	LF	-	-	-	-	-				R. 2021002046	AES	ANDES	
12.44		CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	0	DF	DLC	FS	-	-	-		Tubo roto de caldera		SCDF 2021076563	ENEL GENERACION		
12.51		ANGOSTURA-1	RALCO_siv	PC	RD	-	-	-	-	-				R. 2021001568	COLBU		PC
13.00		TOTAL ENRC		53	-	-	-	-	-	-		Inicio prorata Control tx Lt 220 KV Salár - Catama - 228MVA		-	-	CDC	
13.00		PFV-USYA	PFV-USYA	0	RD	-	-	-	-	-				9	2021074300	ACCIONA	
13.00		PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	0	RD	-	-	-	-	-				-	-	ENOR CHILE	
13.00		PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	16	N	-	-	-	-	-				-	-	ENOR CHILE	
13.00		PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	11	N	-	-	-	-	-				-	-	ENOR CHILE	
13.00		PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	7	N	-	-	-	-	-				-	-	ENEL GREEN POWER	
13.30		CANUTILAR-1	CANUTILAR	85	-	-	-	-	-	-				N	-	COLBU	
13.50		TOTAL ENRC		85	-	-	-	-	-	-		Redistribución prorata Control tx Lt 220 KV Salár - Catama - 228MVA		-	-	CDC	
13.50		PFV-USYA	PFV-USYA	0	PO	-	-	-	-	-				-	-	ACCIONA	
13.50		PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	34	N	-	-	-	-	-				-	-	ENOR CHILE	
13.50		PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	16	N	-	-	-	-	-				-	-	ENOR CHILE	
13.50		PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	7	N	-	-	-	-	-				-	-	ENOR CHILE	
13.50		PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	26	N	-	-	-	-	-				-	-	ENEL GREEN POWER	
14.06		ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	-	DRD	DLC	PP	-	-	-		Orden de despacho.		R. 2021001953	ENEL GENERACION		
14.08		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-		No baja por pronta participación de CSF y TE.		R. 2021002046	AES	ANDES	
14.08		MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021002011	ENGE	GENERACION	
14.08		HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021002058	ENGE	GENERACION	
14.08		ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021001939	ENGE		
14.08		GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021001973	AES	ANDES	
14.08		GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				R. 2021001247	AES	ANDES	
14.08		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-		No baja por pronta participación de CSF y TE.		SCF 2021076573	ENEL GENERACION		
14.08		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	MT	LF	-	-	-	-	-				SCF 2021076574	ENEL GENERACION		
14.08		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	-	-	-	-				-	-	AES	ANDES
14.08		MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	300	LF	-	-	-	-	-				R. 2021001155	ENGE	GENERACION	
14.55		ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	DF	-	-	-	-	-				SCDF 2021076756	ARAUCO		
15.00		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DF	-	-	-	-	-				IF 2021002469	ENEL GENERACION		
15.02		MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	LF	-	-	-	-	-	-				R. 2021001155	ENGE	GENERACION	
15.02		GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	N	-	-	-	-	-	-				-	-	AES	ANDES
15.02		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	PC	LF	-	-	-	-	-							



01-09-2021	Ultima Actualización:	09-01-2021	23:29	CMG-Online:	89.0	Quilota_220 kv:	PERHUENICHE											SS.CC.
Hora Movim.	Estado	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Coligno	Condición	Instrucción Eng.	Motivo	Condición	Resumario	Centro de Control	SSCC	BASPOINT			
	Intervención			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Eng.	Limitación	Condición	Comentarios	Condición							
16:49	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	-	DN	-	PP	-	-	-	N	IL 2021001932	ENEL GENERACION	-	-			
16:55	-	COLBUN-2	COLBUN-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	MT			
16:56	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
16:58	-	RALCO-1	RALCO-1_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	IL 2021001531	ENEL GENERACION	-	PC			
16:59	-	PANGUE-2	PANGUE-2_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:01	-	CIPRES-2	CIPRES-2_sinv	PC	N	-	PC	-	-	-	N	IL 2021001932	ENEL GENERACION	-	PC			
17:07	-	PANGUE-2	RALCO-2_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
17:07	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_H0.5TV2_GNL_C	-	RD	LC	PMT	-	OM	E/0 Atacama TV2C	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:08	-	TOTAL ENRC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza prometa Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	CDC	-	-			
17:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	RD	LC	MT	-	OM	-	-	021001511 - IL 202100	ENGE GENERACION	-	-			
17:20	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_H0.5TV2_GNL_C	-	RD	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-			
17:31	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-			
17:39	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	-			
17:39	-	RAPEL-4	RAPEL-4_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:42	-	ANGOSTURA-1	RAPEL-4_sinv	PC	RD	-	PC	-	RE	-	-	IL 2021001568	COLBUN	-	PC			
17:43	-	RAPEL-4	RAPEL-4_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
17:45	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	MT			
17:50	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de combustible GN_A	-	-	COLBUN	-	-			
17:51	-	MACHICURA-2	RALCO-2_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT			
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	RD	LC	PC	-	MTP	OM	-	021001511 - IL 202100	ENGE GENERACION	-	-			
18:00	-	RELAR-TG2	RELAR-TG2_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	RELAR	-	-			
18:00	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	IL 2021000376	ENGE GENERACION	-	-			
18:00	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	29 - IL 2021000554 - IL	ENGE GENERACION	-	-			
18:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OT	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-			
18:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	IL 2021002022	AES ANDES	-	-			
18:03	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT			
18:04	-	COLBUN-1	COLBUN-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT			
18:05	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	COLBUN	-	-			
18:08	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT			
18:41	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	PC			
18:44	-	ANGOSTURA-3	RALCO-2_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-			
18:44	-	RAPEL-4	RAPEL-4_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:44	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	PC			
18:44	-	RAPEL-1	RAPEL-1_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:44	-	RAPEL-2	RAPEL-2_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:46	-	RAPEL-1	RAPEL-1_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:46	-	RAPEL-2	RAPEL-2_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:48	-	ANGOSTURA-3	RALCO-2_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC			
18:54	-	RAPEL-3	RAPEL-3_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:55	-	RAPEL-5	RAPEL-5_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:58	-	RAPEL-3	RAPEL-3_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:58	-	RAPEL-5	RAPEL-5_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:00	-	SANISORDO-2	SANISORDO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-C a GNL-E	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT			
19:46	-	RAPEL-1	RAPEL-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:46	-	RAPEL-2	RAPEL-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:49	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-			
19:52	-	RAPEL-2	RAPEL-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:21	-	RAPEL-1	RAPEL-1_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:28	-	RAPEL-5	RAPEL-5_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
20:29	-	ANGOSTURA-3	RALCO-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-			
20:48	-	RALCO-2	RALCO-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	IL 2021001131	ENEL GENERACION	-	MT			
21:21	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT			
21:23	-	COLBUN-1	COLBUN-1_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	-			
21:23	-	COLBUN-2	COLBUN-2_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	-			
22:00	-	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-C a GNL-E	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:00	-	SANISORDO-2	SANISORDO-2_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-E a GNL-C	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:55	-	PANGUE-2	RALCO-2_sinv	-	N	-	CI	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:00	-	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL-E a GNL-C	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	-	PCP	OT	-	IL 2021002022	AES ANDES	-	MT			
23:02	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-			
23:07	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT			
23:07	-	COLBUN-2	COLBUN-2_sinv	MT	N	-	FS	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	-			
23:13	-	COLBUN-2	COLBUN-2_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	-			
23:24	-	ANGOSTURA-2	RALCO-2_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC			
23:27	-	PANGUE-1	RALCO-2_sinv	180	N	-	CI	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:28	-	PANGUE-2	RALCO-2_sinv	120	N	-	CI	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:31	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:32	-	PANGUE-1	RALCO-2_sinv	120	N	-	CI	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:38	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Eng On-Line	-	-	-	-	-			

# INFORME DIARIO

Miércoles 01 de Septiembre del 2021



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	25.4	-	PMG, P	Masisa	0.0	0.0	-	DF, LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	-
Abanico	705.6	701.6	-0.58 %	RO	Mejillones IEM	8520.0	8353.8	-1.95 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM1	2987.0	3037.4	+1.69 %	LF
Alena	61.8	258.8	+318.48 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Alfalfal	821.0	836.6	+1.89 %	-	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
Alhué	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Alto Renaico	8.7	13.9	+60.23 %	PMG, DF	Mejillones-CTM3 GNL	2184.0	2196.4	+0.57 %	-
Ancoa	16.8	23.5	+40.00 %	-	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	-
Andes Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-PAM	528.0	504.8	-4.39 %	-
Andes FO6	0.0	0.0	-	-	Mercurio Sur	3.1	18.9	+506.60 %	P
Andina-CTA	3899.6	3583.6	-8.10 %	LF	Mocho	274.0	251.7	-8.17 %	-
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM	NEGRETE	80.1	164.3	+105.03 %	P
Angamos-ANG2	6319.3	6196.6	-1.94 %	-	Nalcas	131.8	95.6	-27.48 %	PMG
Angostura	5219.3	3084.0	(*) -40.91 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Antihue	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	-
Antuco	2892.7	3384.9	+17.01 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arauco	0.0	0.8	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	-
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 2 GNL	7893.6	7085.0	-10.24 %	-
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	379.0	GNP	-
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 Diésel	182.0	0.0	-100.00 %	RO, LF	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 GNL	763.0	0.0	-100.00 %	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	RO	Newen Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 GNL	1962.0	814.9	(*) -58.47 %	RO	Newen Gas	0.0	0.0	-	-
Bess Andes	-	2.6	GNP	-	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Bess Angamos	-	7.3	GNP	-	Newen Propano	0.0	-	-	-
Bess Cochrane	-	0.2	GNP	-	Norgener-NT01	2794.1	2722.3	-2.57 %	LF
Blanco	160.0	153.6	-4.00 %	-	Norgener-NT02	2910.1	2840.3	-2.40 %	-
Bocamina 2	8389.2	8261.0	-1.53 %	-	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	-
CALAMA	1235.8	872.3	-29.42 %	P	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CAMPOS DEL SOL	141.9	133.7	-5.83 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	828.4	904.5	+9.19 %	P	Nueva Aldea 3	888.0	952.7	+7.29 %	-
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	5066.3	3730.0	(*) -26.38 %	-
CMPC Laja	600.0	578.7	-3.55 %	-	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	-
CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM	Nueva Renca Gas Arg	0.0	1967.0	(*)GNP	-
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	1968.0	2046.0	+3.96 %	LC
CMPC Tissue	-	39.9	-	PMG	Ojos de Agua	94.1	94.0	-0.12 %	PMG
COMBARBALA	-	0.0	-	P	Olivos	0.0	0.0	-	-
Callao	58.1	36.5	-37.31 %	PMG	PFV AZABACHE	32.1	32.9	+2.40 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	MM	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	2016.0	1065.0	-47.17 %	LC, DF	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	452.0	GNP	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	201.5	0.0	-100.00 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	901.0	GNP	
Candelaria Solar	7.9	9.0	+14.37 %	
Canutillar	2254.2	1138.0	-49.52 %	
Capullo	276.0	275.8	-0.07 %	
Cardones	0.0	0.0	-	DRO
Carena	50.0	57.6	+15.20 %	PMG, MM
Carilafquén	96.0	139.8	+45.59 %	
Celco	120.3	86.8	-27.85 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	0.0	-	P
Chacabuquito	180.0	190.9	+6.06 %	
Chacayes	972.5	534.2	-45.07 %	
Chagual	0.0	0.0	-	P
Chapiquiña	117.0	114.9	-1.73 %	
Chiburgo	23.0	24.0	+4.35 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	145.0	-32.87 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	2.5	0.0	-100.00 %	LF
Cipreses	1097.2	622.2	-43.29 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5838.7	5286.3	-9.46 %	LF
Cochrane-CCH2	5846.3	5299.1	-9.36 %	LF
Cogen. Aconcagua	631.0	552.8	-12.39 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1266.5	+157.42 %	
Colbún	1908.9	1837.0	-3.77 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF, LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	LF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	2.0	-	PMG
Constitución	0.0	2.6	-	PMG
Convento Viejo	40.8	27.1	-33.60 %	DF
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	240.0	213.1	-11.22 %	
Curillinque	952.8	791.5	-16.93 %	RO
Dadinco	3.6	13.5	+280.21 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	27.7	14.7	-46.93 %	P
PFV Las Majadas	0.0	0.0	-	P
PFV PLAYERITO	7.6	18.5	+143.72 %	P
PFV PLAYERO	7.6	18.7	+146.77 %	P
PFV PMGD Esfena	-	0.0	-	
PFV RÍO ESCONDIDO	1185.1	711.5	-39.96 %	P
PFV SANTA ISABEL	1169.8	1218.6	+4.17 %	P
PFV SOL DE LILA	0.0	0.0	-	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	151.4	149.0	-1.58 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	2.4	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	0.7	0.7	+2.78 %	PMG
Palmucho	0.0	0.0	-	MM
Pangue	5373.4	4391.2	-18.28 %	
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	10595.5	4838.0	(*) -54.34 %	DF
Peuchén	700.3	738.1	+5.39 %	
Pilmaiquén	840.0	850.0	+1.19 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	3.0	GNP	LF
Pretty Field	17.4	11.8	-32.13 %	P
Providencia	168.0	204.1	+21.49 %	
Puente Solar	4.4	11.8	+166.95 %	P
Pulefu	225.6	215.9	-4.30 %	PMG
Pullinque	556.6	624.9	+12.28 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	83.5	111.4	+33.41 %	
Queltehues	547.3	547.4	+0.01 %	DF
Quilleco	711.2	836.0	+17.55 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	210.0	0.0	-100.00 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	P
Ralco	8699.5	4066.9	(*) -53.25 %	RO
Rapel	3991.4	1486.9	(*) -62.75 %	
Rauquén	9.6	52.1	+443.20 %	
Renaico	33.4	66.9	+100.16 %	PMG, DF
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	9.9	54.6	+454.07 %	
Rucatayo	876.0	928.8	+6.03 %	
Rucúe	1655.2	2033.0	+22.83 %	
Río Colorado	156.0	170.0	+8.97 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	0.0	0.0	-	P	Río Huasco	21.9	23.3	+6.23 %	
Domeyko	0.0	0.0	-	P	Río Picoquén	360.0	363.6	+1.01 %	
Don Jorge	3.5	23.4	+570.36 %		SF Energía	1354.9	822.3	-39.31 %	LF
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Andrés	70.9	45.0	-36.56 %	
El Paso	0.0	0.0	-		San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	142.2	128.0	-10.00 %	DF
El Rincón	6.0	6.0	+0.27 %	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	6209.7	6231.0	+0.34 %	
El Toro	0.0	0.0	-	MM, RO	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	5272.3	6511.0	(*) +23.50 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	6.4	31.4	+390.84 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	349.1	-9.08 %	RO	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	192.0	126.0	-34.37 %	LF	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	10.8	51.7	+379.94 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	10.1	57.9	+474.56 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	113.6	-52.67 %	
Eólica Aurora	298.8	270.6	-9.43 %		Santa María	8753.8	8794.0	+0.46 %	RO
Eólica Cabo Leones 1	1570.1	2794.3	(*) +77.97 %		Santa Rita	2.2	15.7	+625.58 %	
Eólica Cabo Leones 2	1553.0	1630.5	+4.99 %		Sauzal	556.0	564.6	+1.55 %	MM, RO
Eólica Cabo Leones 3	1934.4	1905.1	-1.51 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	61.0	82.2	+34.86 %		Sauzalito	81.0	99.1	+22.35 %	
Eólica Canela 2	277.1	397.3	+43.40 %		Solar Aguila 1	14.1	15.0	+6.70 %	
Eólica Cuel	68.8	113.3	+64.58 %		Solar Almeyda	406.9	418.5	+2.84 %	
Eólica El Arrayán	967.7	1297.3	+34.07 %		Solar Andes	151.1	129.2	-14.49 %	LF
Eólica El Maitén	36.3	28.0	-22.78 %		Solar Andes 2A	540.3	403.7	-25.29 %	LF
Eólica La Esperanza	9.7	44.2	+354.69 %	PMG	Solar Antay	73.2	70.0	-4.40 %	PMG
Eólica La Estrella	346.4	181.8	-47.52 %		Solar Atacama 2	961.1	1049.7	+9.22 %	
Eólica La Flor	77.9	163.3	+109.51 %		Solar Carrera Pinto	539.7	544.0	+0.79 %	
Eólica Lebu	22.3	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	842.2	771.2	-8.42 %	
Eólica Los Buenos Aires	55.3	91.2	+64.77 %		Solar Chañares	209.4	241.3	+15.22 %	
Eólica Los Cururos	588.9	877.7	+49.04 %		Solar Diego de Almagro	160.8	181.3	+12.80 %	
Eólica Monte Redondo	272.9	313.2	+14.74 %		Solar Doña Carmen	138.7	106.6	-23.15 %	
Eólica Punta Colorada	24.6	21.1	-14.23 %	DF	Solar El Pelicano	530.0	354.2	-33.17 %	
Eólica Punta Palmeras	264.2	424.5	+60.65 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	754.4	968.4	+28.36 %	RO	Solar El Romero	814.2	647.6	-20.47 %	
Eólica Renaico	301.6	479.3	+58.91 %		Solar FV Bolero	813.0	635.2	-21.87 %	
Eólica San Gabriel	487.0	1117.2	+129.42 %		Solar Finis Terrae	895.9	849.1	-5.22 %	LF
Eólica San Juan	2644.1	3249.9	+22.91 %		Solar GPG San Pedro	707.7	633.9	-10.43 %	
Eólica San Pedro	20.2	14.4	-28.78 %		Solar Huatacondo	702.4	636.0	-9.46 %	
Eólica San Pedro 2	51.5	24.6	-52.16 %	LF	Solar Jama	326.4	328.4	+0.63 %	
Eólica Sarco	2504.1	2794.3	+11.59 %		Solar Javiera	374.3	435.5	+16.36 %	
Eólica Sierra Gorda	903.2	956.4	+5.90 %		Solar La Huayca 2	157.5	168.9	+7.21 %	
Eólica Talinay Oriente	638.2	861.8	+35.04 %		Solar La Silla	4.4	4.7	+6.59 %	
Eólica Talinay Poniente	631.2	782.5	+23.97 %		Solar Lalackama	360.3	335.2	-6.97 %	
Eólica Taltal	153.3	126.9	-17.21 %	LF	Solar Lalackama 2	85.7	101.3	+18.18 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	383.0	561.5	+46.60 %		Solar Llano de Llampos	574.5	679.9	+18.34 %	
Eólica Totoral	184.5	246.4	+33.58 %		Solar Loma Los Colorados	4.2	1.7	-59.52 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	34.3	53.3	+55.30 %		Solar Los Loros	149.2	174.9	+17.26 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	500.2	453.5	-9.33 %		Solar Los Tilos	6.8	10.6	+55.33 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	857.8	965.9	+12.60 %	RO
Geo. Cerro Pabellón	897.4	1098.5	+22.41 %		Solar María Elena	450.3	463.5	+2.93 %	
Guacolda 1	2927.1	2975.0	+1.64 %	LF	Solar Nuevo Quillagua	802.8	733.8	-8.59 %	
Guacolda 2	2355.0	2498.0	+6.07 %	LF	Solar PFV Granja Solar	928.9	945.6	+1.79 %	
Guacolda 3	0.0	624.0	GNP	MM	Solar PV Conejo	744.8	591.9	-20.53 %	LF
Guacolda 4	3209.1	3147.0	-1.94 %	LF	Solar PV Salvador	356.4	411.7	+15.49 %	
Guacolda 5	2844.8	3128.0	+9.96 %	LF	Solar Pampa Camarones	47.5	50.4	+6.17 %	
Guayacán	108.2	125.4	+15.88 %		Solar Pampa Solar Norte	456.4	430.7	-5.62 %	
HP EL ATAJO	2.7	4.7	+72.24 %		Solar Piloto Cardones	1.2	1.0	-14.05 %	PMG
HP FLORIDA II	99.0	172.4	+74.14 %		Solar Pozo Almonte 2	63.5	54.6	-14.07 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.1	+0.21 %		Solar Pozo Almonte 3	127.5	121.6	-4.63 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Puerto Seco	70.9	72.0	+1.55 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Quilapilún	288.4	248.3	-13.90 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar SDGx01	2.8	4.2	+51.07 %	PMG
Hornitos	130.0	155.6	+19.69 %		Solar San Andrés	285.9	307.5	+7.57 %	
Hornitos-CTH	3245.2	3573.4	+10.12 %	LF	Solar Santiago	275.9	245.9	-10.86 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Uribe	321.6	406.9	+26.53 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Solar Usya	376.2	298.3	-20.70 %	LF
Inacal	0.0	0.0	-		TAMAYA SOLAR	-	0.0	-	P
Isla	900.2	733.9	-18.48 %		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Itata	456.0	472.3	+3.57 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Juncal	126.0	140.7	+11.67 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	3145.1	3245.4	+3.19 %	DF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar GNL	3798.3	1911.7	(*) -49.67 %	DF	Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	438.2	293.1	-33.12 %	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	116.6	23.3	-80.04 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	704.6	468.3	-33.53 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Higuera	998.8	767.5	-23.16 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-	MM	Tchamma	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	LF
Laja 1	407.1	384.7	-5.49 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	117.0	-51.25 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	LF
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	0.0	418.6	GNP	DF	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	DF
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
Licantén	156.0	78.4	-49.74 %		Tocopilla-U14	1573.3	1647.0	+4.68 %	LF
Licán	312.0	323.1	+3.54 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15	1694.6	1754.4	+3.52 %	LF
Lircay	168.0	204.6	+21.79 %		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Loma Alta	386.7	310.1	-19.82 %		Tocopilla-U16 GNL	1533.4	1918.7	+25.12 %	RO
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	289.0	-13.99 %		Trapén	5.9	0.0	-100.00 %	LF
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trincao	13.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	528.0	531.2	+0.61 %	
Los Hierros 2	96.0	93.9	-2.16 %	
Los Lagos Solar	0.0	0.0	-	P
Los Molles	45.3	49.0	+8.29 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	304.0	321.8	+5.86 %	MM
Los Vientos	0.0	120.0	GNP	RO
MALGARIDA	1398.0	1544.3	+10.46 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	P
MALGARIDA 2	0.0	-	-	P
MALLECO NORTE	304.5	211.3	-30.61 %	P
MALLECO SUR	298.3	995.4	+233.70 %	P
MECO CHILLAN	5.8	45.4	+681.06 %	P
Machicura	312.0	332.0	+6.41 %	LF
Maitenes	127.2	163.9	+28.84 %	RO
Malalcahuello	72.0	109.9	+52.65 %	
Mampil	483.4	575.6	+19.09 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	48.0	50.8	+5.83 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	2585.0	3354.0	+29.75 %	LC, LF
Villa Alegre	9.8	58.2	+495.20 %	
Villa Solar	17.0	0.2	-98.77 %	
Viñales	528.0	700.9	+32.75 %	
Volcán	152.6	157.1	+2.92 %	
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>232254.1</b>	<b>218284.7</b>	<b>-6.01 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	18.7	6.5	-65.44 %
Allipén	61.0	51.4	-15.68 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	7.9	53.7	+582.20 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	22.2	31.9	+43.67 %
Aviles	0.0	0.0	-
BERRUECO	10.6	27.2	+157.34 %
Bellavista 1	77.5	78.3	+1.04 %
Biocruz	-	6.6	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	21.0	44.0	+109.50 %
CASABERMEJA	6.2	7.8	+25.40 %
Caimi	0.0	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	22.5	24.3	+7.72 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	41.5	-1.77 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	70.6	21.8	-69.15 %
Chanleufu	0.9	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	3.0	15.5	+423.39 %
Collil	138.1	70.3	-49.08 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	17.1	-
Correntoso	156.8	166.9	+6.42 %
Cortés	-	0.4	-
Cosapilla	10.6	10.0	-6.24 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	0.0	16.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	38.4	39.8	+3.61 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	1.4	0.0	-100.00 %
Roblería	41.8	14.8	-64.64 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	32.8	37.0	+12.94 %
SANTA CAROLINA	3.8	15.5	+308.97 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	48.6	-
Santa Ester	0.0	0.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.1	14.7	+33.06 %
Santa Luisa	-	0.0	-
Saturno Norte	4.6	25.1	+441.96 %
Sauce Andes	8.0	7.8	-2.45 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	25.5	27.7	+8.95 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	12.3	4.2	-65.87 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	12.3	20.6	+67.14 %
Solar Amparo del Sol	16.6	13.0	-21.69 %
Solar Antonia	2.5	18.5	+651.14 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	11.1	7.5	-32.52 %
Solar Cabilsol	7.4	7.2	-2.70 %
Solar Cachiyuyo 2	79.3	54.3	-31.58 %
Solar Calama 1	76.0	70.1	-7.72 %
Solar Calle Larga	20.3	5.1	-74.87 %
Solar Canesa 1	22.8	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	13.5	4.3	-68.02 %
Solar Catemu	8.8	5.9	-33.58 %
Solar Catán	6.3	4.5	-29.37 %
Solar Cernicalo 1	10.9	9.4	-13.29 %
Solar Cernicalo 2	10.9	8.7	-19.63 %
Solar Chalinga	20.1	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	11.4	4.4	-61.14 %
Solar Chimbarongo	15.6	13.6	-13.14 %
Solar Chuchiñi	5.9	6.6	+12.20 %
Solar Citrino	3.6	11.3	+215.59 %
Solar Cordillerilla	8.4	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	81.0	70.7	-12.76 %
Solar Crucero	2.2	17.0	+668.55 %
Solar Cruz	14.9	7.0	-52.69 %
Solar Cuz Cuz	6.2	0.5	-91.24 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	11.9	38.6	+225.48 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	68.7	73.6	+7.07 %
Dongo	114.2	82.9	-27.42 %
Donguil	4.6	5.1	+12.16 %
Doña Hilda	1.8	1.1	-38.63 %
Doña Javiera	-	2.6	-
Doñihue	7.2	49.2	+586.57 %
EL ROMERAL	9.5	44.6	+368.78 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	17.9	33.5	+86.84 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.3	-
El Canelo	72.2	73.4	+1.62 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	38.8	29.9	-22.92 %
El Condor	1.2	5.5	+363.03 %
El Diuto	62.7	72.9	+16.20 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	32.6	21.7	-33.36 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	98.6	32.2	-67.40 %
El Mirador	46.6	28.8	-38.31 %
El Molle	-	37.7	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	15.4	-
El Resplandor	2.8	17.0	+497.77 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	5.7	5.6	-2.34 %
Eólica El Arrebol	13.1	18.5	+40.91 %
Eólica Huajache	14.3	9.4	-34.40 %
Eólica Las Peñas	19.1	3.8	-80.12 %
Eólica Lebu 3	12.5	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	21.5	1.6	-92.37 %
Eólica Ucuquer	23.5	52.9	+125.19 %
Eólico El Nogal	9.9	42.8	+333.54 %
GR Pitao	0.0	0.0	-
Galpón	28.0	30.7	+9.64 %
Gami	-	0.0	-
Granada	8.7	49.5	+468.35 %
Guanaco Solar	4.5	13.5	+202.82 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Don Eugenio	12.6	19.7	+55.61 %
Solar Don Mariano	3.7	17.6	+373.64 %
Solar Eclipse	10.7	0.0	-100.00 %
Solar El Boco	9.9	27.1	+173.84 %
Solar El Chincol	2.9	18.7	+544.70 %
Solar El Chucao	0.0	0.0	-
Solar El Divisadero	11.1	14.5	+30.18 %
Solar El Estero	2.2	13.0	+497.97 %
Solar El Laurel	12.4	31.8	+155.69 %
Solar El Picurio	18.5	15.7	-15.41 %
Solar El Pilpen	14.6	15.8	+8.49 %
Solar El Pitio	22.3	18.2	-18.61 %
Solar El Queltehue	16.2	-	-
Solar El Quemado	17.9	7.4	-58.66 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	14.4	11.4	-20.97 %
Solar El Sauce	14.4	14.1	-2.08 %
Solar Encon	43.1	19.4	-55.10 %
Solar Esperanza	9.6	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	16.0	4.5	-72.14 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	5.7	37.6	+565.56 %
Solar GR Pepa	12.8	39.6	+208.64 %
Solar GR Santa Rosa	63.2	19.0	-69.97 %
Solar Girasoles	7.0	12.6	+79.91 %
Solar Guadalao	3.6	18.4	+412.48 %
Solar Homero	12.7	-	-
Solar Hormiga	6.1	5.3	-14.09 %
Solar Hornitos	0.8	0.8	-6.19 %
Solar Illapel 5X	21.5	9.3	-56.88 %
Solar Jahuel	39.9	9.7	-75.69 %
Solar Jaururo	3.8	8.3	+120.96 %
Solar José Soler Mallafré	1.4	7.5	+440.70 %
Solar Konda	14.2	5.0	-64.76 %
Solar La Acacia	55.2	53.7	-2.74 %
Solar La Blanquina	22.7	41.2	+80.99 %
Solar La Chapeana	5.8	10.3	+79.37 %
Solar La Chimba Bis	8.2	5.6	-31.93 %
Solar La Esperanza 2	52.9	65.7	+24.05 %
Solar La Estancia	7.3	16.0	+118.12 %
Solar La Frontera	28.2	33.5	+18.55 %
Solar La Lajuela	8.7	58.6	+576.45 %
Solar La Manga	20.6	14.5	-29.50 %
Solar La Quinta	12.6	7.2	-43.09 %
Solar Lagunilla	6.1	11.0	+80.36 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	3.7	20.3	+442.07 %
Solar Las Mercedes 1	2.7	14.6	+447.14 %
Solar Las Mollacas	5.8	9.8	+70.85 %
Solar Las Palomas	22.9	21.6	-5.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	177.1	154.0	-13.02 %
Hidrobonito MC2	71.3	77.0	+7.91 %
Hidroeléctrica Cumpeo	71.3	79.7	+11.82 %
Homero	-	9.8	-
Huape	2.9	15.0	+421.66 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-
LLAY LLAY	40.9	24.3	-40.64 %
LUMBRERAS	3.2	19.1	+490.47 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.3	0.0	-100.00 %
La Compañía 2	21.0	13.5	-35.90 %
La Ligua	3.4	9.7	+183.28 %
La Montaña 1	56.8	63.6	+11.91 %
La Montaña 2	26.4	30.4	+15.23 %
La Paloma	4.4	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	2.1	2.7	+32.02 %
Las Cabras	0.0	0.0	-
Las Chacras	3.4	18.9	+452.52 %
Las Flores	38.4	45.2	+17.73 %
Las Lechuzas	3.7	19.1	+417.01 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-100.00 %
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	0.0	0.0	-
Lingue Solar	0.0	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	6.3	13.3	+111.07 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	20.8	21.8	+4.78 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	2.9	5.1	+75.61 %
Los Corrales 2	16.3	16.9	+3.51 %
Los Molinos	0.0	0.0	-
Los Morros	4.7	5.3	+12.98 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	50.1	44.9	-10.42 %
Los Perales	6.3	14.9	+134.70 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	2.2	0.7	-66.56 %
Maisan	7.9	5.7	-28.27 %
Malinke	3.0	14.4	+380.11 %
Mallarauco	79.5	77.4	-2.66 %
María Elena	3.3	3.8	+14.47 %
María Pinto	4.2	13.2	+215.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Perdices	3.1	16.2	+427.72 %
Solar Las Rojas	15.2	3.4	-77.91 %
Solar Las Terrazas	9.6	3.0	-68.65 %
Solar Las Torcazas	-	19.8	-
Solar Las Turcas	17.3	16.3	-5.72 %
Solar Lipangue	9.8	12.0	+22.40 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	24.2	-
Solar Lo Miranda	5.6	37.3	+566.23 %
Solar Lo Sierra	3.1	17.0	+446.26 %
Solar Loreto	2.8	15.8	+456.58 %
Solar Los Gorriones	21.8	18.7	-14.21 %
Solar Los Libertadores	27.0	13.4	-50.26 %
Solar Los Paltos	4.7	6.9	+48.24 %
Solar Los Patos	23.0	20.2	-12.35 %
Solar Los Puquios	19.2	8.8	-54.47 %
Solar Luce	2.0	15.5	+695.78 %
Solar Luders	11.8	11.9	+1.10 %
Solar Luna	2.9	16.1	+457.32 %
Solar Luna del Norte	7.1	7.2	+1.88 %
Solar Malaquita 2	62.8	64.3	+2.39 %
Solar Marchigue 2	52.9	64.6	+22.12 %
Solar Marchigue 7	2.7	19.0	+613.48 %
Solar Marin	17.7	5.9	-66.95 %
Solar Montt	7.9	8.5	+7.68 %
Solar Norte Chico 1	12.0	6.1	-48.83 %
Solar Ocoa	10.6	7.0	-33.58 %
Solar Olivillo	17.4	44.2	+154.28 %
Solar Ovejería	26.0	20.0	-23.23 %
Solar PFV Mostazal	37.4	37.7	+0.78 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	7.4	7.6	+2.57 %
Solar Pama	13.8	7.1	-48.30 %
Solar Panquehue 2	14.4	13.0	-9.65 %
Solar Paraguay	12.3	58.5	+377.04 %
Solar Parque Bicentenario	0.0	0.0	-
Solar Pedrerros	13.3	6.8	-48.95 %
Solar Peralillo	22.1	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	5.4	16.4	+203.33 %
Solar Pirque	12.0	7.2	-39.45 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	3.1	19.6	+540.88 %
Solar Portezuelo	17.6	18.3	+3.85 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	2.6	7.5	+192.06 %
Solar Punta Baja	15.5	9.1	-41.20 %
Solar Queltehue	2.7	18.5	+581.61 %
Solar RLA	2.3	15.8	+596.19 %
Solar Ranguil	3.8	19.3	+409.30 %
Solar Rodeo	10.3	1.1	-88.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	46.3	52.4	+12.98 %
Membrillo	2.4	13.9	+473.94 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.5	21.7	+0.73 %
Minihidro El Toro	22.1	22.6	+2.28 %
Minihidro Santa Rosa	9.7	11.1	+13.95 %
Molinera Villarrica	6.9	4.1	-40.39 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	0.0	0.0	-
Muchi	15.1	11.9	-20.67 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.4	1.2	+205.93 %
Munilque 2	5.6	11.6	+105.49 %
Mutupin	0.0	0.0	-
Nahuen	12.7	53.5	+322.92 %
OVALLE NORTE	57.7	41.1	-28.84 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	3.3	19.4	+478.16 %
PENCAHUE ESTE	3.0	0.1	-98.32 %
PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-
PFV CANELILLO	20.7	8.0	-61.47 %
PFV CIPRES	34.6	0.0	-100.00 %
PFV COCINILLAS	21.1	8.3	-60.94 %
PFV PITRA	2.3	14.0	+509.15 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	0.0	-
PFV PMGD El Flamenco	0.7	5.5	+684.44 %
PFV PMGD Pegasus Solar	2.9	19.5	+567.00 %
PFV PMGD San Camilo	3.3	17.1	+425.73 %
PFV SANTA INES	11.4	25.5	+124.64 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	14.2	18.6	+31.05 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.1	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-
Paine	0.0	0.0	-
Palmar	101.2	83.1	-17.91 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	21.3	21.2	-0.65 %
Pichilonco	25.3	27.5	+8.81 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilén	3.2	20.2	+530.81 %
Pitotoy	2.6	17.8	+583.60 %
Puclaro	17.6	28.3	+60.74 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.1	10.0	+9.46 %
QUINANTU	12.5	59.0	+373.96 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	11.4	1.5	-86.59 %
Quillay	4.6	13.4	+192.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rovián	6.6	30.1	+357.77 %
Solar San Francisco	21.3	7.3	-65.96 %
Solar San Isidro	2.8	14.7	+417.28 %
Solar San Pedro	16.0	17.6	+9.87 %
Solar Santa Adriana	4.5	12.1	+167.89 %
Solar Santa Amelia	4.3	24.0	+460.81 %
Solar Santa Cecilia	7.4	8.9	+20.81 %
Solar Santa Clara	17.8	12.4	-30.09 %
Solar Santa Julia	7.4	8.1	+9.32 %
Solar Santa Laura	6.1	6.6	+8.85 %
Solar Santuario	8.1	5.2	-35.80 %
Solar Sol	7.1	7.2	+1.74 %
Solar Talca	9.4	41.5	+342.18 %
Solar Talhuén	10.6	15.0	+41.23 %
Solar Tambo Real	7.0	7.0	+0.35 %
Solar Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	7.2	4.8	-33.89 %
Solar Trebal	13.3	0.0	-100.00 %
Solar Trica-Dos	2.1	13.4	+552.48 %
Solar Tricahue 2	12.5	55.9	+345.19 %
Solar Tucúquere	12.4	8.0	-35.56 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.0	-93.10 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.2	1.0	+323.24 %
Solar Valle Este 2	48.8	73.5	+50.39 %
Solar Valle Oeste 2	65.0	75.0	+15.42 %
Solar Valle de la Luna 2	9.1	8.0	-12.31 %
Solar Victoria	81.6	77.6	-4.98 %
Solar Villa Cruz	3.1	19.6	+538.56 %
Solar Villa Prat	0.0	0.0	-
Solar Villa Seca	2.7	14.7	+445.62 %
Solar Vituco 2B	3.2	19.4	+503.75 %
Solar Ñilhue	2.6	1.8	-30.86 %
Solar Ñiquén	2.4	19.2	+691.60 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	0.0	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	3.9	-
Trailelfú	59.0	54.5	-7.60 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	3.3	-
Trinidad Solar	0.0	0.0	-
Trueno	116.1	138.2	+19.04 %
Truful Truful	8.9	8.2	-7.80 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-
Venturada	10.5	56.6	+438.36 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
RAULI	12.6	56.7	+351.49 %
RINCONADA NORTE	9.3	0.7	-92.66 %
Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>5250.7</b>	<b>6186.9</b>	<b>+17.83 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:**Conectada a Sistema Externo  
**DF:**Desconexión Forzada  
**DLC:**Desconectada con Limitación de Combustible  
**DLF:**Desconectada con Limitación Forzada  
**DLP:**Desconectada con Limitación Programada  
**DRO:**Desconectada con Restricción Operativa  
**ERE:**Estado de Reserva Estratégica  
**FE:**Falla Externa  
**GNP:**Generación no programada  
**LC:**Limitación de Combustible

**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  
**PO:**Prueba Operacional  
**RO:**Restricción Operativa  
**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Angostura	Menor generación real por menores afluentes.
Eólica Cabo Leones 1	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
Nueva Renca Diésel	Menor generación real por disponibilidad de GN.
Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de GN.
Pehuenche	Menor generación real por indisponibilidad de una unidad.
Ralco	Menor generación real por costo marginal.
Rapel	Menor generación real por costo marginal.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
Atacama-2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
Kelar GNL	Menor generación real por indisponibilidad de TG1.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	52.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2021076563.
Kelar Diésel	31.3	TG1 indisponible por salida intempestiva del servicio.
Kelar GNL	31.3	TG1 indisponible por salida intempestiva del servicio.
Pehuenche	81.3	C. Pehuenche U-1 indisponible, según IF 2021002469.

### 3.2. Desconectada con Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cardones	100.0	Limitación de arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2017001231.

### 3.3. 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"

### 3.4. Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	31.8	Limitada a MT. Causa informada: Cantidad limitada de combustible.
Nueva Ventanas	31.8	Limitada a MT. Causa informada: Cantidad limitada de combustible.
Ventanas 2	51.3	Limitada a MT. Causa informada: Cantidad limitada de combustible.

### 3.5. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control emisiones NOx, según IL 2021001939.
Atacama-1 Diésel	63.5	TG1A limitada en 31 MW con combustible líquido por alta diferencial de cámaras en circuito secundario de petróleo, según IL 2021001894.
Cochrane-CCH1	91.0	Limitada en 133 MW por rotación de bomba del sistema de circulación y retrolavado de condensador, según SICF 2021076573.
Cochrane-CCH2	91.0	Limitada en 133 MW por rotación de bomba del sistema de circulación y retrolavado de condensador, según SICF 2021076574.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.0	Limitada en 143 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001619.
Guacolda 5	92.0	Limitada en 140 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002046.
Hornitos-CTH	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021002058.
Mejillones-CTM1	87.0	Limitada en 140 MW por temperatura en descarga agua de mar, según IL 202102011.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones IEM	83.4	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N° 1 TV, según IL 2021001155.
Norgener-NTO1	98.0	Límitada en 134 MW en revisión de la unidad se verifica que no está dando la Pmax declarada, según IL 2021000072.
Solar Finis Terrae	79.7	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Termopacífico	60.0	Limitada en 60 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape en las unidades generadoras.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW para alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	84.0	Limitada en 185 MW por control de parámetros del sistema de combustión. Según IL 2021002022.

### 3.6. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021057694.
El Toro	75.0	Mantenimiento Mayor U-2.
Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021064932.

### 3.7. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CALAMA	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	En período de puesta en servicio.
Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
Chagual	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA 2	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO SUR	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SANTA ISABEL	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SOL DE LILA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
RENAICO 2	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

### 3.8. 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,

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSSC, según IL 2021001568.
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-1 Diésel	63.5	Disponible para generar con combustible diésel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
Atacama-2 Diésel	100.0	Disponible para generar con combustible diésel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Atacama-2 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
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.
Los Vientos	100.0	Limitación a una partida diaria en un período de nueve días. Causa informada: A solicitud del fabricante GE por monitoreo previo a salida a mantenimiento mayor, según IL 2021002037.
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	U-1 con limitación. Causa informada: Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado. Se solicita: En caso de que programa de generación requiera una sola unidad en servicio permanente, priorizar despacho de U-1. En caso de que programa de generación requiera una sola unidad y no de forma permanente, priorizar despacho de U-2. En caso de que programa de generación requiera ambas Unidades en servicio y por condiciones de sistema se deba detener una de las unidades, priorizar detención de U-2, según IL 2021001531.
San Isidro 1 Diésel	100.0	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 exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
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.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a participar en CPF, según IL 2021001815.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 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, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, Combarbalá, PE Calama, PE Alena y PFV Sol del Desierto continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota 415,60 m.s.n.m. y un afluente de 275 MWh.
00:08	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:08	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:14	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
00:16	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
00:49	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
00:54	Chilquinta	S/E Agua Santa transformador de 220/110 kV, 300 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura en bushing 220 kV de la unidad/fase azul. Según SDCF 2021076146.
02:13	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:43	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Muelle interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos. Causa informada: Accidente en torre 123, según IF 2021002466.
02:52	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.
04:46	Chilquinta	S/E Agua Santa transformador de 220/110 kV, 300 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021076146.
05:58	TEN	S/E Cumbre 500 kV barra 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021076357.
06:05	Celeoredes	S/E Cumbre interruptor K9 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021076301 y 2021076081.
06:27	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
06:55	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:29	Kelar	C. Kelar TG1 sale del servicio en forma intempestiva con 101 MW.
07:38	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
07:59	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021075945.
08:28	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:30	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021076498.
08:37	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021075315 y 2021075321.
08:38	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
08:38	Transec	S/E Kimal ATR-1 de 500/220 750 MVA cerrado.
08:43	CGE	S/E La Portada 23 kV interruptor 52ET3 interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de consumos, correspondiente a 22.850 clientes afectados. Causa informada: Falla coincidente con trabajos de lavado de aislación según SD 2021073707. Según IF 2021002467. Queda limitado. Causa informada: Falla en unidad de control. Maniobras de apertura y cierre se deben realizar de manera local y protecciones quedan asociadas al 52HT3, según IL 2021002059.
08:57	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Crucero 6A cerrada.
08:57	Engie Transmisión	S/E Tocopilla abierto interruptor seccionador de barras JR. U-15 conectada a barra 1 de 220 kV inyectando generación hacia S/E Crucero 220 kV y U-14 conectada a barra 2 de 220 kV inyectando generación hacia 110 kV por medio de transformador Booster.
09:03	Kelar	S/E Kelar TR1 de 220/15 kV 220 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021076516.
09:13	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
10:00	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:05	Transec	S/E Charrúa interruptor JR2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar el funcionamiento del interruptor. Según SDCF 2021076515.
10:08	CGE	S/E La Portada 23 kV interruptor 52ET3 se normaliza 23 % de los consumos.
10:45	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre estructuras 85-86 y 216-217. Según SICF 2021076528.
10:45	CGE	Línea de 66 kV Nueva Aldea - Santa Elvira con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre estructuras 325-326 y 449-450. Según SICF 2021076538.
10:53	CGE	S/E Piduco TR-2 de 66/15 kV, 30 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inhabilitar los emuladores de reset del disco de inducción del relé SEL 387. Según SCIF 2021076564.
11:07	CGE	S/E La Portada 23 kV interruptor 52ET3 se normaliza 1 MW, quedando 36 % de los consumos normalizados.
11:28	Engie Generación	C. Laja 1 U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 16.2 MW. Causa informada: Problemas en celda de MT de SS/AA. Según IF 2021002468.
11:30	AES Andes	C. Campiche con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2021076563.
12:00	AES Andes	C. Cochran CCH1 y CCH 2 limitadas en 133 MW. Causa informada: Rotación de bomba make up del sistema de circulación por inestabilidad y retrolavado de condensador para drenar red de agua de bomba de respaldo que entrará en servicio, según SICF 2021076573 y 2021076574.
13:10	CGE	S/E La Portada TR de 110/23 kV, 20MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, TR de encuentra en vacío, según SDCF 2021076582.
14:40	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021076498.
14:55	Arauco	Línea de 66 kV Arauco - Horcones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto con temperatura en paño B de S/E Planta Arauco, según SDCF 2021076745 - 2021076595.
14:55	Arauco	C. Arauco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente en paño 52B de S/E Planta Arauco, según SDCF 2021076750.
14:58	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
15:00	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 sale del servicio de forma intempestiva con 200 MW, la frecuencia llega a 49.73 Hz, según IF 2021002469.
15:07	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Pillanlelún con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de emergencia en vano entre las estructuras 260 - 261, según SICF 2021076588, 2021076602.
15:29	Engie Generación	C. Laja 1 U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 17,2 MW, según IF 2021002470.
15:36	CGE	S/E La Portada 23 kV interruptor 52ET3 cerrado, según IF 2021002467. CDC instruye la recuperación total de los consumos, se depende de maniobras operacionales en redes de media tensión para normalizar los consumos restantes.
15:43	Engie Generación	C. Laja 1 U-2 disponible y en servicio.
15:45	CGE	S/E La Portada 23 kV interruptor 52ET3 se normaliza 3 MW, quedando 64 % de los consumos normalizados.
15:49	CGE	Línea de 110 kV Esmeralda - La Portada con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Persona escala estructura con riesgo para su integridad, según SDCF 2021076660.
16:01	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Muelle cerrada, según IF 2021002466. Queda limitada. Causa informada: A causa de choque de camión con estructura N°126, se retira dicha estructura (condición temporal hasta la reposición completa de estructura N°126), según IL 2021002060.
16:07	Transec	S/E Kimal ATR-1 de 500/220 750 MVA abierto.
16:10	AES Andes	C. Cochran CCH1 y CCH 2 cancelada solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2021076573 y 2021076574.
16:21	CGE	Línea de 110 kV Esmeralda - La Portada cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021076660.
16:27	Arauco	Línea de 66 kV Arauco - Horcones cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021076745 - 2021076595.
16:31	Arauco	C. Arauco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021076750.
16:41	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Crucero 6A cerrada.
16:42	Engie Transmisión	S/E Tocopilla interruptor seccionador de barras JR normalizado.
17:02	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
17:07	CGE	S/E La Portada 23 kV interruptor 52ET3 normaliza el 100% de sus consumos.
17:38	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Pillanlelún cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021076588, 2021076602.

Hora	Centro de Control	Observación
17:40	STS	S/E Los Sauces transformador de 66/24 kV, 16 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno gas SF6 al interruptor BT1 por alarma de baja densidad de gas en el interruptor, según SDCF 2021076687.
18:02	STS	S/E Los Sauces transformador de 66/24 kV, 16 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
18:19	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021076528.
18:23	CGE	Línea de 66 kV Nueva Aldea - Santa Elvira cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021076538.
19:00	Transelec	S/E Charrúa interruptor JR2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021076515. Cancelada limitación IL 2021002045.
19:25	Colbún	C. Nehuenco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Configurar el switch de la 10UBA, firewall moxa en sala de comunicaciones y firewall Siemens por bloqueo en la red de los medidores de energía de S/E San Luis. Según SICF 2021076728.
20:29	Engie Generación	C. Laja 1 U-1 disponible y en servicio, según IF 2021002468.
21:23	Colbún	C. San Ignacio sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Alta temperatura guía descanso inferior. Según IF 2021002472.
22:13	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos. Según IF 2021002474.
22:38	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
23:03	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
23:51	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
23:53	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
23:56	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
23:57	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 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 -522 [MW].
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 815.5 [MW].
18:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28.9 [MW/m].
23:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.2 [MW/m].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
11:19	Enor Chile	ENORCHILE	C. PV Cerro Tigre primera energización del cto 5 en vacío.

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina 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		
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		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en Scada.	05/08/2021	07:30		
STS	S/E Río Tolten paños J4, J5 y J6 sin Telecontrol.	14/08/2021	09:58		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
CGE	S/E La Portada Paños H1, HT3 y ET3 sin datos Scada ni telecontrol, IL 2021002061.	01/09/2021	08:43		

## 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 BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 01 de  
setiembre de 2021





2021074971	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAZ 220KV	ATACAMA - EST. N°75 220KV C2 EST. N°382 - MIRAZ 220KV C2 EST. N°76 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores 1 220KV Atacama-Miraz, C1 y C2. Tramo E 001 a E 048.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, 525, 528 No reconectar. Subestación Miraz, 527, 528, 529, 529 No reconectar. Terminos, SE Electric 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama Miraz, C1 o 1 220KV Atacama Miraz, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:37
2021074970	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAZ 220KV	ATACAMA - EST. N°75 220KV C1 EST. N°382 - MIRAZ 220KV C1 EST. N°76 - EST. N°382 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aisladores 1 220KV Atacama-Miraz, C1 y C2. Tramo E 001 a E 048.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, 525, 528 No reconectar. Subestación Miraz, 527, 528, 529, 529 No reconectar. Terminos, SE Electric 5211 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama Miraz, C1 o 1 220KV Atacama Miraz, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:37
2021074937	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	LAS COMPAÑIAS - MATENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 BOGAVILLA - PAGOANDES 110KV C1 LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PAGOANDES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - BOGAVILLA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Sold N° 437, 438 y 439 de ENEL Compañías. Sold N° 2629, 2630 y 2631 para ODE a Compañías.	Bajo	Actividades: Solicitado por Enel Pajonales. Por Lavado de aislación línea 23 kV, correspondiente al tramo S/E Pajonales - La Silla 450. Restricciones: Línea 110 kV, Las Compañías - Malenbio. Instalaciones en Riesgo: Línea 110 kV, Las Compañías - Malenbio. Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 11:11	01-09-21 20:01
2021073959	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	TAP TALUNAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Sold N° 0431, 0432, 0433, 0434 y 0435 de ENEL - Talunay. Sold N° 2601, 2606, 2607, 2608 y 2609 - Para La Cebada. Sold N° 2610, 2611, 2612, 2613 y 2614 - Para Don Goyo.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENEL Talunay. Por lavado de aislación con línea energizada en patio S/E Talunay y línea 220 kV - Talunay - Tap Off Talunay. Restricciones: Línea 220 kV - La Cebada - Tap Off Talunay - Don Goyo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV - La Cebada - Tap Off Talunay - Don Goyo. Temperalidad del riesgo: Durante la faena. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 07:48	01-09-21 20:01
2021073936	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Descomisión	Origen Externo	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	LA CEBADA - ESTRUCTURA 234B (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Sold N° 358 de AES Andes La Cebada. Sold N° 258B para Punta Sierra.	Bajo	Actividades: Solicitado por AES Andes La Cebada. Por Reemplazo de aislación en Tramo 272-B. Restricciones: No hay. Instalación en Riesgo: Línea 220 kV Punta Sierra - La Cebada C2. Temperalidad del riesgo: Al inicio y final de la faena. Módul de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 07:00	01-09-21 07:20	01-09-21 15:58	
2021073920	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 AGUÑAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Relevo y conexión del terreno bajo la línea con material ocidente del movimiento de tierra realizado para la ampliación de la plataforma de la Subestación Lagunas.	Bajo	Actividades: Relevo y conexión del terreno bajo la línea con material ocidente del movimiento de tierra realizado para la ampliación de la plataforma de la Subestación Lagunas. Restricciones: Lagunas, Interruptor 5210 No reconectar. Frontera, Interruptor 5234 No reconectar. Frontera, Interruptor 5225 No reconectar. Tap Off Quilagua Interruptor 5210 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Frontera-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:44
2021073741	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MEJILLA 220KV C2 TAP ALTO MEJILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Chiquinta. Trabajo de Electricidad y por obra de mano S/E Alto Mejilla. Tendido de conductor LAT Alto Mejilla - Rapel vano 173-173 sobre líneas energizadas de LAT Rapel - La Aguirre vano 114 - 117.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor LAT Alto Mejilla - Rapel vano 173-173 sobre líneas energizadas de LAT Rapel - La Aguirre vano 114 - 117. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - La Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - La Aguirre circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:42
2021073740	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MEJILLA 220KV C2 TAP ALTO MEJILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Coordinado con Chiquinta. Trabajo de Electricidad y por obra de mano S/E Alto Mejilla. Tendido de conductor LAT Alto Mejilla - Rapel vano 173-173 sobre líneas energizadas de LAT Rapel - La Aguirre vano 114 - 117.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor LAT Alto Mejilla - Rapel vano 173-173 sobre líneas energizadas de LAT Rapel - La Aguirre vano 114 - 117. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - La Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - La Aguirre circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:42
2021073730	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPACO 220KV	NOGALES - POLPACO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de perlas y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Polpacco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polpacco circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:42
2021073729	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPACO 220KV	NOGALES - POLPACO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de perlas y placas de polycarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de polycarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Polpacco circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polpacco circuito 1 y 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:42
2021073311	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de STN Sagun S001 1398 Lavado de aislación paños en S/E San Andres, agua a presión pñon manual.	Bajo	Actividad: S/E Cardones: A solicitud de STN SAESA-Lavado de aislación paños en S/E San Andres, agua a presión pñon manual. Restricciones: 1 220 KV Cardones - San Andres C1. Instalaciones en Riesgo: 1 220 KV Cardones - San Andres C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: NO HAY.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 10:13	01-09-21 16:03
2021073316	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CAMBERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	CAMBERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de STN Pur S001 1397	Bajo	Actividad: S/E Cardones: A solicitud de STN SAESA-Lavado de aislación paños en S/E San Andres, agua a presión pñon manual. Restricciones: 1 220 KV Carrera Pinto-San Andres C1. Instalaciones en Riesgo: 1 220 KV Carrera Pinto-San Andres C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: NO HAY.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 10:13	01-09-21 16:03
2021073068	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - ALGARROBOS 220KV (SN_REVISION)	CARDONES - EST 4448 220KV C3 (SN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 331 A 338	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 331 A 338. Restricciones: Subestación Cardones, 528 con bloqueo a la reconexión remolteado. Subestación Cardones, 528 con bloqueo a la reconexión remolteado. Terminos, SE Algarrobal 524 (De requiere S001) con bloqueo a la reconexión remolteado. Terminos, SE Algarrobal 528 (De requiere S002) con bloqueo a la reconexión remolteado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Algarrobal-Cardones, C2 o 1 220KV Algarrobal-Cardones, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Infe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:37

202107063	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV [EN_REVISION]	CARDONES - EST 1448 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación emergada (Doble Circuito) LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 331 A 338	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación emergada (Doble Circuito) LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 331 A 338 Restricciones: Subestación Cardones, 525 con bloqueo a la recomen renovado Subestación Cardones, 526 con bloqueo a la recomen renovado Tenores, SE Algarrobal 524 (Se requiere SOCO) con bloqueo a la recomen renovado Tenores, SE Algarrobal 525 (Se requiere SOCO) con bloqueo a la recomen renovado Tenores, SE Algarrobal 526 (Se requiere SOCO) con bloqueo a la recomen renovado Instalaciones en Riego: 1.220KV Algarrobal-Cardones, C2 o 1.220KV Algarrobal-Cardones, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:37
2021072818	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 019 a E 110, E 206 a E 227.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 019 a E 110, E 206 a E 227. Restricciones: Subestación Los Changos, 52630, 52631, 52633, 52634 con bloqueo a la recomen. Subestación Kimal, 5262, 5263, 5265, 5266 con bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riego: 1.500V Los Changos - Kimal, C1 o 1.500V Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 20:08
2021072817	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 019 a E 110, E 206 a E 227.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 019 a E 110, E 206 a E 227. Restricciones: Subestación Los Changos, 52630, 52631, 52633, 52634 con bloqueo a la recomen. Subestación Kimal, 5262, 5263, 5265, 5266 con bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riego: 1.500V Los Changos - Kimal, C1 o 1.500V Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 20:08
2021072542	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CEBRO - NAUSA - NEPTUNO 220KV	CEBRO NAUSA - NEPTUNO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Nava 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Nava 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 o Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Nava 1 o Línea de 220 kV Chena - Cerro Nava 2. Temperalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:35
2021072541	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Nava 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Nava 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 o Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Nava 1 o Línea de 220 kV Chena - Cerro Nava 2. Temperalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:35
2021072540	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CEBRO NAUSA - CHENA 220KV	CEBRO NAUSA - ESTRUCTURA 72 220V C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 kV Neptuno - Cerro Nava 1 y línea de 220 kV Chena - Cerro Nava 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Chena - Neptuno 1 o Línea de 220 kV Neptuno - Cerro Nava 1 o Línea de 220 kV Chena - Cerro Nava 2. Temperalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:35
2021072502	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Coordinado con Doble Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Neguilin - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Neguilin - Los Vilos 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:44
2021072501	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220V C2 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Coordinado con Doble Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea, con instalación emergada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Neguilin - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220 kV Neguilin - Los Vilos 1 o 2. Temperalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:44
2021072084	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poste de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riego: Línea 966 kV Entre Rioca-San Vicente, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:35
2021072081	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poste de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riego: Línea 500 kV Entre Rioca-Ancoá, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:03
2021072068	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHAMBU - PANGUE 130KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220V C1 TAP TRUPAN - CHAMBU 220V C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220V C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220V C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poste de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riego: Línea 220 kV Panga-Chamvia, C1 o Línea 220 kV Antuco-Panga-Chamvia, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:35
2021072064	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHAMBU - PANGUE 130KV	TRUPAN - TAP CHODIGUAN 220V C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220V C2 TAP CHODIGUAN - CHAMBU 220V C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poste de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riego: Línea 220 kV Panga-Chamvia, C1 o Línea 220 kV Antuco-Panga-Chamvia, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:35
2021072053	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALGARROBAL - MATRUCCULO 220KV [EN_REVISION]	EST 1434 - MATRUCCULO 220V C3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matrucculo, paño B- Pruebas de funcionamiento retroactivo de relés 43 en circuito de prueba. Análisis de mediciones de registrador de eventos. Pruebas de control del paño B8 en condición normal, intermitente y forzado en conjunto con el paño JR.	Bajo	Actividades: Pruebas de control y medidas de aislación, SE Matrucculo, paño B8 - 1) Pruebas de funcionamiento retroactivo de relés 43 en circuito de prueba - 2) Análisis de mediciones de registrador de eventos - 3) Pruebas de control del paño B8 en condición normal, intermitente y forzado en conjunto con el paño JR. Nota: Se harán pruebas de apertura del 5239 y 5174_Note. Se harán pruebas de transferencia efectiva con los desconectores 8910-2 y 8910-3 Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Barré 220 kV, Sección 1-Matrucculo Temperalidad de los Riegos: Al término de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del Infe de Fama: Subestación Matrucculo, Protección Sistema 2 Paño B8. Bloques Trip 50BF hasta 879U/8	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 09:50	01-09-21 18:41
2021072045	Linea	Ejecución Estanca	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cables L111 estructuras de suspensión y armazones de parras en crucetas. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riego: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	seguro	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:42

202107204	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación 110V estructuras de suspensión y reemplazo de perras en crucetas. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 a Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:42
202107210	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmontaje y vstro de línea auxiliar Tramos 92.	Bajo	Actividades: Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmontaje y vstro de línea auxiliar Tramos 92. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Ovalle, S283 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Monte Patria, S271 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Monte Patria, S272 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión intromovido Instalaciones en Riesgo: 0.66KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 0.66KV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 19:08
202107209	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmontaje y vstro de línea auxiliar Tramos 92.	Bajo	Actividades: Desmantelamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria, Desmontaje y vstro de línea auxiliar Tramos 92. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Ovalle, S283 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Monte Patria, S271 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Monte Patria, S272 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión intromovido Instalaciones en Riesgo: 0.66KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 0.66KV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 19:08
202107197	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y perras escalines, prótesis a líneas energizadas (doble circuito).	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y perras escalines, prótesis a líneas energizadas (doble circuito). Restricciones: Subestación Nogales, S24 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Nogales, S25 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Nogales, S28 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Los Vilos, S21 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Los Vilos, S22 con bloqueo a la reconexión intromovido Ferrores, Tap Off Doña Carmen S21 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión intromovido Instalaciones en Riesgo: 2.220KV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:44
202107196	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	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	Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y perras escalines, prótesis a líneas energizadas (doble circuito).	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretería y Aislación) y perras escalines, prótesis a líneas energizadas (doble circuito). Restricciones: Subestación Nogales, S24 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Nogales, S25 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Nogales, S28 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Los Vilos, S21 con bloqueo a la reconexión intromovido Subestación Los Vilos, S22 con bloqueo a la reconexión intromovido Ferrores, Tap Off Doña Carmen S21 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión intromovido Instalaciones en Riesgo: 2.220KV Nogales-Los Vilos, C1 o L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:44
202107187	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO DE ALMAGRO - LOS CHAÑARES 110KV	RIO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1 TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. 77 - 91 - 141 - 154 - 166	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. 77 - 91 - 141 - 154 - 166 Restricciones: Subestación El Salado, S298 con bloqueo a la reconexión intromovido Ferrores, Tap Off Chañares S298 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión intromovido Instalaciones en Riesgo: L 110KV Almagro-El Salado, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 16:16
202107180	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALADO - CHANARRA 230V C1	EL SALADO - CHANARRA 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. 28 - 48 - 68 - 88 - 108 - 128	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A. T. 28 - 48 - 68 - 88 - 108 - 128 Restricciones: Subestación El Salado, S281 con bloqueo a la reconexión intromovido Ferrores, U/E Chañaral S281 (Se requiere SODO) con bloqueo a la reconexión intromovido Instalaciones en Riesgo: 0.230V El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:48
202107117	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO SARHUL - RANQUELUA - TINGUERIBCA 154KV	ALTO SARHUL - VILLAGUA 154KV C2 RANQUELUA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANQUELUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C2 TAP MALLADA NUEVA - TINGUERIBCA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tingueribca-Ranquegua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tingueribca-Ranquegua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad 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 Tingueribca-Ranquegua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:03
202107116	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO SARHUL - RANQUELUA - TINGUERIBCA 154KV	ALTO SARHUL - VILLAGUA 154KV C1 RANQUELUA - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANQUELUA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGUERIBCA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tingueribca-Ranquegua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tingueribca-Ranquegua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad 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 Tingueribca-Ranquegua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:03
202107115	Línea	Ejecución Fase	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUÑENCHE - ANCOA 220KV	PUÑENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Puñenche-Canal Madoh-Ancosa 1 o Puñenche-Ancosa 2. Temporalidad 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 220 KV Puñenche-Canal Madoh-Ancosa 1 y Puñenche-Ancosa 2.	No tiene consumo afectado	riesgo	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 18:03











202107464	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SE LAGUNAS	SE LAGUNAS	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del medio de comunicación existente (Fibra Óptica), perdida de comunicación del punto desde el sistema de control existente (SCD), conexión de nueva Fibra Óptica entre ED Interventado hacia el nuevo Sistema, integración del punto hacia el CHOP por medio del nuevo Sistema de control (S1600). Pruebas de señales digitales y analógicas hacia nivel 1 y nivel 4 en protección Sistema 1 de paño 17. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L07, LAD-Paso Altoante o SCADA Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: Lagunas, Protección sistema 1 GE-060 Bloqueado Permanente. Bloqueado durante toda la fama.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 00:00	01-09-21 07:00	01-09-21 00:35	01-09-21 02:49
202107463	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SE LAGUNAS	SE LAGUNAS 17	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del medio de comunicación existente (Fibra Óptica), perdida de comunicación del punto desde el sistema de control existente (SCD), conexión de nueva Fibra Óptica entre ED Interventado hacia el nuevo Sistema, integración del punto hacia el CHOP por medio del nuevo Sistema de control (S1600). Pruebas de señales digitales y analógicas hacia nivel 1 y nivel 4 en protección Sistema 1 de paño 17. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L07, LAD-Paso Altoante o SCADA Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: Lagunas, Protección sistema 1 GE-060 Bloqueado Permanente. Bloqueado durante toda la fama.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 00:00	01-09-21 07:00	01-09-21 00:35	01-09-21 02:49
202107473	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SE ITHULE	SE ITHULE A2	Otro Tipo de Trabajo	0	Investigación de apertura Inducida en S2A de SFE Copres por emisión de señal desde SFE trabajo. Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1, S2A-V Copres-Ithule, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: Subestación Ithule, Delimitar Zona de Trabajo.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 00:00	01-09-21 10:58	01-09-21 10:58	01-09-21 10:58
2021074309	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	SE CHARILUA	BA SE CHARILUA 220KV TRANSFERENCIA SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de COLIB, Por proyecto de reemplazo de interruptor S2113 en SE Charilua (NUP 2324). Restricciones: Condiciones: Barrera Transferencia, Sección 1 220 kV Charilua, independiente. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: No hay.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 00:00	01-09-21 08:03	01-09-21 10:10
2021071297	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SE ATACAMA	BA SE ATACAMA 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Atacama: Levado de aducción a equipos primarios paños 11, 17, 18, 19, 20, 123 y 171, aisladores de potencia, marcas de barra principal sección N°1 y de transferencia, marcas de línea de acuerdo al avance en las labores de levantado. Restricciones: Subestación Atacama: S215, S217, S218, S219, S220, S221, S222 con bloqueo a la reconexión. Subestación O' Higgins: S238 con bloqueo a la reconexión. Subestación Tap Off Estaca: S205 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores: S225, S226 con bloqueo a la reconexión. Subestación Central Gas Atacama: S2C 1A, S2D-10, S2C 1B y S2D 32 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama: S235 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Atacama o 1 220KV Atacama-Merín, C1 o Palo Transformación T01 Atacama o Palo Transformación L02 Atacama o Palo Transformación L03 Atacama o Palo Transformación L04 Atacama o Palo Transferidor T01 Atacama o Palo Acoplador AB1 Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: No hay.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 00:00	01-09-21 00:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:37
2021071292	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SE ATACAMA	BA SE ATACAMA 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Atacama: Levado de aducción a equipos primarios paños 11, 17, 18, 19, 20, 123 y 171, aisladores de potencia, marcas de barra principal sección N°2 y de transferencia, marcas de línea de acuerdo al avance en las labores de levantado. Restricciones: Subestación Atacama: S215, S217, S218, S219, S220, S221, S222 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores: S225, S226 con bloqueo a la reconexión. Subestación Central Gas Atacama: S2C 1A, S2D-10, S2C 1B y S2D 32 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama: S235 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Atacama o 1 220KV Atacama-Merín, C2 o 1 220KV Atacama-Fernández, C3 o Palo Transferidor T02 Atacama o Palo Transformación L05 Atacama o Palo Transferidor L07 Atacama o Palo Transformación L08 Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: No hay.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 05:54	01-09-21 17:37
2021072141	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SE LAS PALMAS	SE LAS PALMAS 12	Otro Tipo de Trabajo	0	Sud N° 0616 o 0620 de ENEL - Canal 0. Restricciones: Las Palmas: Palo S212 - Canal 0. Instalación con riesgo: Las Palmas: Palo S212 - Canal 0. Temporalidad del riesgo: Durante la fama. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: No hay.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 07:48	01-09-21 20:01
2021071413	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SE ANTUCCO (TRANSELEC)	SE ANTUCCO 12	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay. Restricciones: Instalaciones en Riesgo: Palo línea L02, ANT 41 Tor 1 o SCADA local SE Antuco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: No hay.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 11:11	01-09-21 15:49
2021071342	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SE ANTUCCO (TRANSELEC)	SE ANTUCCO 12	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay. Restricciones: Instalaciones en Riesgo: Palo línea L02, ANT 41 Tor 1 o SCADA local SE Antuco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: No hay.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 11:11	01-09-21 15:49
2021072059	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SE PUERTO MONTT	Otro grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de reemplazo de grupo de emergencia por este parámetro en estos grupo de equipos. Restricciones: SE Puerto Montt: Trabajo previo a PEM medición de aducción y conexión de cables de fuerza y control en tablero de transferencia A11050 y generador de emergencia deficiente. Instalaciones en Riesgo: S2A CA Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: No hay.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 09:45	01-09-21 09:52
2021072055	Subestación	Ejecución Faltas	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	SE MATENCILLO	SE MATENCILLO R1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo, paño B1. Pruebas de funcionamiento retroactivo de señal de en circuito de prueba. Análisis de mediciones de registrador de eventos. Pruebas de control del paño B1 en condición normal, interrumpido y transferido en conjunto con el paño B2. Nota: Se harán pruebas de apertura del S238 y S239. Nota: Se harán pruebas de transferencia efectiva con los desconectores B118 y B118 3. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Módul de Riesgo: Bajo. Bloques del año de Fama: Subestación Matencillo, Protección Sistema 2 Palo B1. Bloqueo Vto SOB hasta 878L/108.	0	No tiene consumo afectado	ninguno	01-09-21 00:00	01-09-21 18:00	01-09-21 09:50	01-09-21 19:41

202107204	Subestación	Ejecución Estoma	TRANSELEC S.A.	Descomisión	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	SA S/E MATENCILLO 220V BARRA DE TRANSFERENCIA EN AIRE	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matencillo, paño 08: Pruebas de funcionamiento relativas de relés 43 en circuito de prueba. Análisis de mediciones de registrador de eventos. Pruebas de control del paño 08 en condición normal, intermitente y transfiriendo en conjunto con paño 09.	Actividades: Pruebas de control y medidas de aislamiento, S/E Matencillo, paño 08. - 1) Pruebas de funcionamiento relativas de relés 43 en circuito de prueba. - 2) Análisis de mediciones de registrador de eventos. - 3) Pruebas de control del paño 08 en condición normal, intermitente y transfiriendo en conjunto con el paño 09. Nota: Se harán pruebas de apertura del 5208 y 5209. Nota: Se harán pruebas de transferencia efectiva con los interconectores 0908-2 y 0908-3. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Matencillo Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Subestación Matencillo, Protección Sistema 2 Paño 08. Bloquear trip 508P hacia 870L08.	No tiene consumo afectado	riesgo				01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 09:50	01-09-21 18:41	
2021071860	Subestación	Ejecución Estoma	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	MATENCILLO TR1 220/115/13.2kV BOMVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matencillo: Medición de Punta a Tierra Torre de interconexión ATR2 (L01 L200100A)	Actividades: Mantenimiento Matías a Tierra, S/E Matencillo: Medición de Punta a Tierra Torre de Interconexión ATR2 (L01 L200100A) Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	riesgo				01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 10:57	01-09-21 20:08	
2021071953	Subestación	Ejecución Estoma	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	MATENCILLO TR1 220/115/13.2kV BOMVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Matencillo: Medición de Punta a Tierra Torre de interconexión ATR2(L01 L200100A)	Actividades: Mantenimiento Matías a Tierra, S/E Matencillo: Medición de Punta a Tierra Torre de Interconexión ATR2(L01 L200100A) Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	riesgo				01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 11:19	01-09-21 16:16	
2021071072	Subestación	Ejecución Estoma	TRANSELEC S.A.	Descomisión	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	SE S/E LAGUNAS 220kV - BANCO DE CONDENSADORES N2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Mantenimiento Normal a TCCE2 y TCCE2-N.	Actividades: S/E Lagunas: Mantenimiento Normal a TCCE2 y TCCE2-N. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Banco CE.EE. 02, 220 kV-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Lagunas, TCCE2 Alimentado Se instalarán tierras provisionales en ambos extremos del TCCE2 (2 Fases). Lagunas, TCCE2-N Alimentado. Se instalarán tierras provisionales en ambos extremos del TC.	No tiene consumo afectado	riesgo				01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 09:47	01-09-21 18:18	
2021072339	Subestación	Ejecución Estoma	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO 12	Riesgo y poder Fuego variables	0	A solicitud de Transmela, se requiere no recomendar 3202 por temas de corte de arboles cercanos a LT 220 kV Duqueco los viernes.	Riesgo no inherente a CGE. Fama en instalaciones de terceros.	Condiciones Operacionales: No recomendar 3202 en S/E Duqueco.	No tiene consumo afectado	riesgo				01-09-21 08:00	01-09-21 18:00	01-09-21 06:14	01-09-21 18:16
2021073877	Subestación	Ejecución Estoma	TRANSISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS 06	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará mantenimiento a el equipo de cierre sincronizado 0903 del paño 05, se hará limpieza y limpieza del gabinete.	No se visualizan riesgos. Se hará revisión de los planos actualizados del paño.	Se realizará mantenimiento a el equipo de cierre sincronizado 0903 del paño 05. Se hará limpieza y limpieza del gabinete. Para esto se requiere el paño 06 abierto y desajuste. Trabajos acotados. SO N° 202107290.	No tiene consumo afectado	riesgo				01-09-21 06:00	01-09-21 17:00	01-09-21 09:11	01-09-21 16:13
2021071341	Subestación	Ejecución Estoma	TRANSISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMOCENTE	otras: tendido cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención y modificación de Parámetros en Controladores de paño. Pruebas de control y verificación de lógica sobre los controladores de paño asociados a los diagramas 1, 3 y 4, se realizarán maniobras de apertura y cierre sobre interruptores 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, así como la revisión e intervención en la RTU A y B.	Riesgo bajo: Trabajos en paños desconectados (aún no en operación los equipos asociados a las líneas Pozo Almonte y Lagunas). Posible pérdida de comunicaciones con S/E Nueva Pozo Almonte, al servicio de RTU.	En todo momento la diagonal 3 estará en servicio, es decir, no se operará los equipos asociados a las líneas Pozo Almonte y Lagunas. Posible pérdida de comunicaciones con S/E Nueva Pozo Almonte, al servicio de RTU.	No tiene consumo afectado	riesgo				01-09-21 09:00	01-09-21 18:00	01-09-21 10:43	01-09-21 16:13
2021070707	Subestación	Ejecución Estoma	TRANSISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBE	otras: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará mantenimiento preventivo de la Teleprotección sistema N° 1 TROP 051, 052, esta consiste en verificación de L00L, revisión de estado y respaldo de la configuración del sistema.	Riesgo: Pérdida de configuración o borrado de configuración, Pérdida de servicios de teleprotección o inhabilitación, Errores de Mitigación. Realizar respaldo Backup, antes de realizar cualquier modificación, validar BACKUP de	Se realizará mantenimiento preventivo de la Teleprotección sistema N° 1 TROP 051, 052, esta consiste en verificación de L00L, revisión de estado y respaldo de la configuración del sistema.	No tiene consumo afectado	riesgo				01-09-21 09:00	01-09-21 18:00	01-09-21 09:27	01-09-21 18:18

## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del  
Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Centinela

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-09-2021 04:38

Finalizado

### Número:

2021002466

### Solicitante:

MINERA CENTINELA

### Empresa:

MINERA CENTINELA

### Tipo de Origen:

Interno

### Línea:

CHACAYA - MUELLE 110KV

### Tramo:

Tipo: secciones\_tramos - CHACAYA - MUELLE 110KV C1

Nombre : CHACAYA - MUELLE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 01-09-2021 02:43

Fecha Normaliza : 01-09-2021 08:00

Protección : 21-21N

Interruptor : 52H2

Consumo : 4 MW

Comentario : Se investiga.

### Zona Afectada

Antofagasta

### Comuna

Mejillones

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

### Causas

**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

**-Elemento:** Conductores

**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

**-Operación de los interruptores:** Varios

### Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

**-Elemento:** Protección determina que falla ocurre a 1 km desde S/E Chacaya.

**-Fenómeno Eléctrico:** 21-21N fase 2 a tierra trip Zona 1 .

**-Operación de los interruptores:** Trip zona 1 a 1 km desde S/E Chacaya.

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Cliente pierde 4 MW., operador informa alta humedad en la zona.

**-Acciones Inmediatas:** Cliente Muelle Centinela verifica si el problema fue por falla interna, que a posterior se descarta.

**-Hechos Sucidos:** 02:43 hrs. Falla línea 110 kV Chacaya - Muelle. 03:18 hrs. Cliente Muelle Centinela informa a CC Tx Engie que se encuentra sin energía lo cual procede a revisar su instalación. 03:20 hrs. Se informa a operador revisión protecciones operadas en S/E Chacaya. 03:40 hrs. Se informa a cliente protecciones operadas y procede a revisar la línea.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se procede a revisar línea.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se determinará al encontrar causa de falla.

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

MINERA CENTINELA / Perd. Estm. de Potencia: 4 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 4

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

01-09-2021 02:43


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

01-09-2021 08:00


**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

01-09-2021 16:01

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe Ejec_Falla_L110kV Chacaya-Muelle_01.09.2021_Muelle.pdf (/informe_fallas/download_file/612f375bad651f61ffd833d6/Informe Ejec_Falla_L110kV Chacaya-Muelle_01.09.2021_Muelle.pdf)	08/09/2021 17:43:52

**Archivo****Fecha  
Subida**

 Falla 01 09 Chacaya Muelle.zip (/informe_fallas/download_file/612f375bad651f61ffd833d6/Falla 01 09 Chacaya Muelle.zip)	09/09/2021 15:06:26
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------

## ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa Minera Centinela

## INFORME FALLA

**Fecha** : 01-09-2021 **Hora** **02:45 hrs.**  
**Tiempo estimado** : L110kV Chacaya – Mulle, **14hrs con 45 minutos.**  
**Evento** : Apertura paño H2 por falla L110kV Chacaya - Muelle.  
**Equipos y/o procesos Afectados** : Mulle, SIAM  
**Área Responsable** : Sistema Eléctrico Potencia (SEP)  
**Originador** : Jonathan Rojas Milla.  
**Cargo** : Supervisor Insumos Eléctricos

### Identificación de la Falla

**Descripción de la Falla** : S/E Chacaya Siendo las 02:45hrs, se produce apertura de interruptor 52H2 L110kV Chacaya – Muelle por operaciones de sus protecciones de sistema 1 y 2.  
**Causa de Falla:** : Sobrecorriente monofásica a tierra provocada por colisión de camión externo a compañía Minera Centinela con estructura 126 provocado el daño de esta.

### Análisis de la Falla

S/E Chacaya: Siendo las 02:45hrs del 01 de septiembre, se produce apertura de interruptor 52H2 L110kV Chacaya – Mulle por operaciones de sus protecciones de sistema 1 y 2, esto provoca Blackout en S/E Muelle y la detención de los procesos de Muelle y SIAM, el comportamiento de la falla indica una descarga eléctrica a tierra Monofasica por colapso de estructura 126 por choque de camión.

### Acciones Inmediatas Tomadas

- 2:45hrs, falla línea 110kV Chacaya – Muelle.
- 3:54hrs, Luis Villalobos informa de lo ocurrido y se coordina con Centro Control Engie la interrogación de las protecciones operadas.
- 4:05hrs, Con información de protecciones operadas se coordina con empresa Elecmain inspección de línea 110kV Chacaya-Muelle.
- 6:30hrs, personal de Elecmain reporta camión colisionado con estructura 126 de L110kV Chacaya-Muelle.
- 08:00hrs, SEP inician trabajos, bloqueos de paño H2 S/E Chacaya.

### Información Relevante

Equipos	Detención (hrs.)	En Servicio (hrs.)
52H1 L110kV Chacaya - Muelle	02:45	15:59
52H2 Transformador 220kV	02:45	16:02
52H4 L110kV Muelle - Guayaques	02:45	16:30



## 2. Imágenes



**Nombre:** SE Chacaya 110 kv COM6 Muelle Esperanza 110 kv Muelle Esperanza 21 21N

**Nombre del archivo:**

C:\USERS\PABLO.PALMA\DESKTOP\EAF 250-2021\FALLA 01 09 CHACAYA MUELLE (1)\FALLA 01 09 CHACAYA MUELLE\01 09 2021 FR000013 4

**Inicio de la perturbación:**01-09-2021 4:01:59.188

**Velocidad de muestreo:** 1000 Hz

**Cursor 1:** -101 ms

**Cursor 2:** 46 ms

**Representación:** Primario

Disparo  
01-09-2021  
4:01:59.437

