

## Estudio para análisis de falla EAF 282/2021

“Desconexión forzada del transformador 66/13.8 kV de S/E Paniahue”

Fecha de Emisión: 12-10-2021

### 1. Descripción general de la interrupción

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

Fecha	20/09/2021
Hora	19:20
Consumos desconectados (MW)	11.46
Demanda previa del sistema (MW)	9460.8
Porcentaje de desconexión	0.121 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

#### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador 66/13.8 kV S/E Paniahue / ET01T005SE185T005
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	66/13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, las Condes, Santiago.

#### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección de Transformador 66/13.8 kV S/E Paniahue / SP001T005SE185T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago.

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

Se produjo la desconexión forzada del transformador 66/13.8 kV de S/E Paniahue por una indebida operación de su protección diferencial, ante la presencia de una falla en redes MT.

La causa de la operación de la protección diferencial de dicho transformador se debió a un error en los parámetros de ajuste del relé diferencial SEL-587.

### d.2 Fenómeno Físico

OPE22: Error en programación de elementos de protección o control.

La empresa CGE S.A. no entrega antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado.

### d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

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

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 002_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 081_2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "El mismo día se solicita intervención por curso forzoso con el propósito de intervenir el sistema de protecciones, verificando y corrigiendo grupo de ajuste para topología en modo paralelo del TR1 y TR2 (asociados IF 610 y 612) según SICF 15845."	No se indican.
EAF 313_2020	La empresa CGE S.A. indica: "1. Durante las actividades de la atención de emergencia se realiza lo siguiente: a. Se reestablece el cargador de baterías, se verifica su normal funcionamiento y se supervisa la carga completa del banco de baterías. b. Se revisa el sistema de control sin encontrar anomalías que expliquen la causa por la operación del interruptor. 2. El día 30 de septiembre, por medio de la solicitud de curso forzoso 2020075422, se realizó una revisión exhaustiva de cargador de baterías por parte del proveedor. Se detectó lo siguiente: interruptor termomagnético de alimentación interno del cargador de baterías operaba por corriente de inrush frente a desconexiones repentinas de la alimentación alterna, por lo que se procedió con el replazo de dicho interruptor termomagnético. Cabe señalar el cargador de baterías actual de la subestación fue puesto en servicio el día 11 de junio del 2020 bajo la solicitud 2020043092. 3. El día 4 de octubre, por medio de la solicitud de desconexión 2020074454, se sometieron a pruebas los 3 equipos que tienen contactos de apertura en el circuito de control del interruptor 52H1, siendo estos los siguientes: ▪ Protección diferencial del transformador N°1 – SEL387. ▪ Protección de impedancia de transformador N°1 - SEL311C. ▪ RTU OPTO, encargada del automatismo de transferencia automática. En dichas pruebas, se determinó que los relés de protección SEL 387 y SEL 311C no generaban orden de apertura producto del decaimiento en la magnitud de la tensión de CC de SSAA de la subestación, sin embargo, se observa que lógica de transferencia automática implementadas en RTU de dicha subestación se activaba producto de la caída en la tensión CC de servicios auxiliares de subestación. 4. Mediante la SD 20200076904, se programa para el día 11 de octubre de	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

	2020 la implementación de mejoras en la estrategia de la RTU y pruebas del automatismo de transferencia automática, en donde se implementará un bloqueo del automatismo cuando la tensión de alimentación auxiliar descienda de los 110 Vcc, además se implementará un registro de eventos del automatismo de transferencia automática con el objetivo de registrar todas las acciones del automatismo implementado”.	
EAF 065_2021	La empresa CGE señala: “El día 5 de marzo se realizaron pruebas al transformador de poder a fin de descartar una posible falla interna, lo que fue descartado de acuerdo con el resultado de las pruebas. El sábado 6 de marzo se realizaron pruebas a los transformadores de corriente asociados a la protección diferencial y también la revisión de la parametrización del relé diferencial TPU T450 con apoyo de personal EFACEC Chile -subcontrato especialista en montaje equipos control y protecciones-.”	La empresa CGE señala que no aplica.
EAF 091_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 125_2021	La empresa CGE S.A. indica: “El día 07-05-2021 se realiza la revisión local de las protecciones, revisión de ajustes y descarga de eventos. El día 14-05-2021 se realiza la desconexión mediante curso forzoso de paño C1 para reconfiguración y verificación mediante pruebas eléctricas de equipo de protección. Se reconfigura relé permitiendo la operación adireccional de las funciones de sobrecorriente de fase, de acuerdo con último estudio EAP 01-2019 (7643-01-ES-IF003_3).	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 245_2021	No se indican.	No se indican.
EAF 248_2021	La empresa CGE S.A. indica: “Mediante la solicitud de curso forzoso 2021076564, el día 01-09-2021 se realiza la modificación de la función de reset en funciones de sobrecorriente del paño CT2, reajustando el reset a instantáneo. Cabe señalar que el reset de funciones de sobrecorriente ajustado para emular disco de inducción electromecánico fue la causa de operación anticipada del paño CT2.”	No se indican.
EAF 274_2021	CGE S.A. indica lo siguiente: “Mediante la solicitud de curso forzoso 2021082892 se realiza la corrección del ajuste de protecciones de la cabecera del alimentador San José, 52C2 SE Bollenar, conforme al estudio ECP 4363/2021. • Se corrige la ecuación de Trip del 52C2 para el cual se implementa el elemento de protección de sobrecorriente residual instantáneo • En el paño CT1 se deshabilita la funciones de tiempo definido 67G1 y 67N1 (En conformidad a lo indicado en el EAP 4363/2021.)” Cabe destacar que el EAP 4363/2021, aprobado por el Coordinador Eléctrico Nacional con fecha 27 de julio de 2021, no indicaba modificaciones en los ajustes de la protección asociada al paño CT1 de S/E Bollenar.	CGE S.A. indica que “no aplica” ejecutar acciones correctivas a largo plazo.

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**

PR87T: Protección diferencial transformador

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

El equipo donde se originó la falla corresponde a la protección diferencial del transformador 66/13.8 kV de S/E Paniahue, consistente en un relé SEL-587, implementado con elementos de sobrecorriente de fase y residual (adicional al elemento diferencial), según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa CGE S.A. no envía información de los mantenimientos realizados al relé SEL-587 durante los últimos 24 meses.

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

Rural

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

Interna

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

6310: Santa Cruz

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

Coordinado	Informe de 48 horas (22-09-2021)	Informe de 5 días (27-09-2021)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	20-09-2021	05-10-2021

**2. Descripción del equipamiento afectado**

**a. Sistema de Generación**

**b. Sistema de Transmisión**

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Paniahue	ST Zonal	Transformador 66/13.8 kV	19:20	00:39 (21/09/2021)
S/E Paniahue	ST Zonal	Barra 13.8 kV	19:20	00:41 (21/09/2021)

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

**c. Consumos**

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dispon.	H. Norm.
Paniahue	Santa Cruz 1 / C3	Santa Cruz - Palmilla	1.72	0.018	8212	19:20	0:41	21:21
Paniahue	Santa Cruz 2 / C2	Santa Cruz - Lolol	1.62	0.017	7380	19:20	0:41	21:46
Paniahue	Cunaco / C1	Santa Cruz - Nancagua	1.25	0.013	865	19:20	0:41	22:15
Paniahue	Cunaco / C1	Santa Cruz - Nancagua	1.04	0.011	722	19:20	0:41	22:36
Paniahue	Chépica / C4	Santa Cruz - Chépica - Nancagua	2.36	0.025	7672	19:20	0:41	23:02
Paniahue	Santa Cruz 2 / C2	Santa Cruz - Lolol	0.87	0.009	3989	19:20	0:41	1:16
Paniahue	Santa Cruz 1 / C3	Santa Cruz - Palmilla	1.27	0.013	6047	19:20	0:41	1:16
Paniahue	Chépica / C4	Santa Cruz - Chépica - Nancagua	1.13	0.012	3683	19:20	0:41	1:59
Paniahue	Cunaco / C1	Santa Cruz - Nancagua	0.20	0.002	143	19:20	0:41	2:00

**Total: 11.46 MW 0.121% 38713**

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

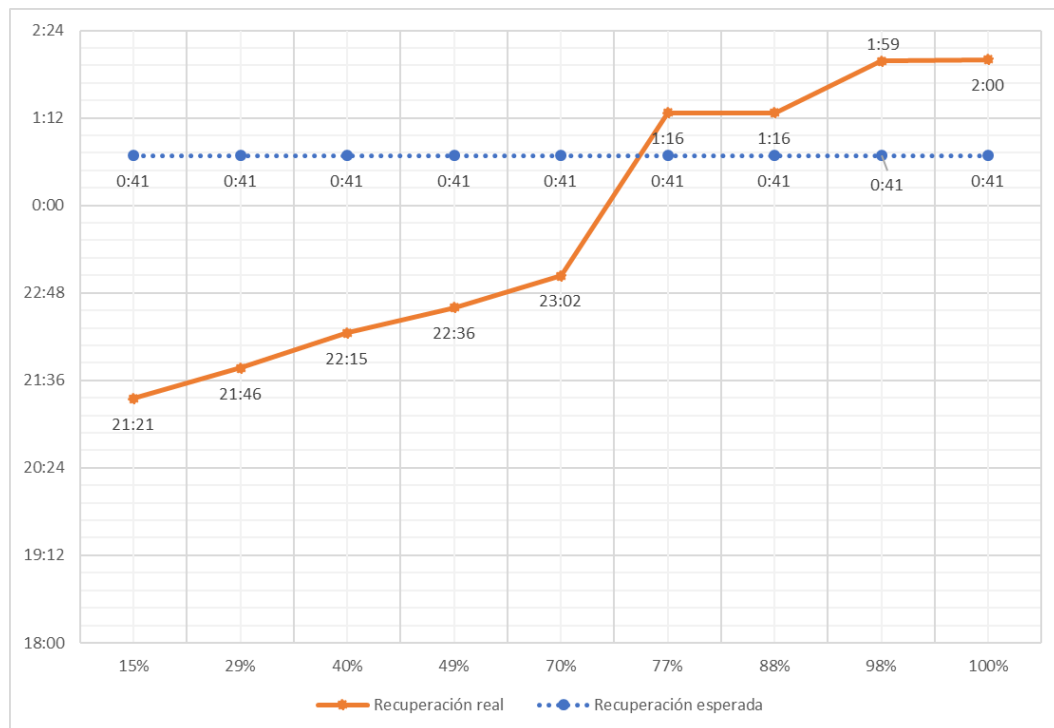
### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Paniahue	Santa Cruz 1 / C3	CGE	Regulado	1.72	5.35	2.02	3.47
Paniahue	Santa Cruz 2 / C2	CGE	Regulado	1.62	5.35	2.43	3.94
Paniahue	Cunaco / C1	CGE	Regulado	1.25	5.35	2.92	3.65
Paniahue	Cunaco / C1	CGE	Regulado	1.04	5.35	3.27	3.40
Paniahue	Chépica / C4	CGE	Regulado	2.36	5.35	3.70	8.73
Paniahue	Santa Cruz 2 / C2	CGE	Regulado	0.87	5.35	5.93	5.16
Paniahue	Santa Cruz 1 / C3	CGE	Regulado	1.27	5.35	5.93	7.54
Paniahue	Chépica / C4	CGE	Regulado	1.13	5.35	6.65	7.51
Paniahue	Cunaco / C1	CGE	Regulado	0.20	5.35	6.67	1.33

**Clientes Regulados : 44.73 MWh**  
**Clientes Libres : 0.00 MWh**  
**Total : 44.73 MWh**

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

- o Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Sí se observan diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar consumos. El primer 70% de los consumos se recupera de forma anticipada a través de maniobras en MT, mientras que el último 30% de los consumos se recuperó tardíamente, por demora en el cierre de los interruptores de cabecera de los alimentadores.

- o Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	22.92	0.17	137.52
Último 20 %	5.73	0.17	34.38
100 % Total	28.65	0.17	171.90

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9460.8 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1), Angamos (ANG2), Cochrane (CCH1), Cochrane (CCH2), Guacolda (U3), Guacolda (U4), Kelar (TG2), Mejillones (CTM1), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Quintero (U2), Ralco (U1) y Tocopilla (U15).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de septiembre de 2021.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 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 20 de septiembre de 2021.

##### Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 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.

##### Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE S.A.:

*“El lunes 20 de septiembre de 2021 a las 19:20 horas, se produce la apertura por protecciones (diferencial T1) de los interruptores 52BT y 52CT1, lo que afecto al transformador N°1 de SE Paniahue 66/15kV, provocando una pérdida de consumos de 11,5 MW*

*Una vez informado el evento, se coordinan los recursos para el traslado de una brigada hacia la subestación. Al llegar a subestación el personal de turno de primera línea verifica la integridad del equipo no detectándose falla evidentes a simple vista, por lo cual se comienza con la preparación de pruebas eléctricas de transformador para efectos de determinar que el transformador se encuentra en condiciones de ser re-energizado.*



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

Hora	Involucrado	Evento
19:20	CGE	Apertura automática de los interruptores 52BT y 52CT1 de S/E Paniahue, asociados al transformador 66/13.8 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su protección diferencial.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20-09-2021	CGE	20:45	Apertura manual del desconectador 89BT de S/E Paniahue, por maniobras de recuperación de consumos.
20-09-2021	CGE	20:47	Apertura manual del desconectador 89CT1-1 de S/E Paniahue, por maniobras de recuperación de consumos.
20-09-2021	CGE	20:48	Apertura manual del interruptor 52C1 de S/E Paniahue, por maniobras de recuperación de consumos.
20-09-2021	CGE	20:49	Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E Paniahue, por maniobras de recuperación de consumos.
20-09-2021	CGE	20:50	Apertura manual de los interruptores 52C3 y 52C4 de S/E Paniahue, por maniobras de recuperación de consumos.
20-09-2021	CGE	21:21	Se recuperan 1.72 MW asociados al alimentador Santa Cruz 1 de S/E Paniahue, a través de redes MT.
20-09-2021	CGE	21:46	Se recuperan 1.62 MW asociados al alimentador Santa Cruz 2 de S/E Paniahue, a través de redes MT.
20-09-2021	CGE	22:15	Se recuperan 1.25 MW asociados al alimentador Cunaco de S/E Paniahue, a través de redes MT.
20-09-2021	CGE	22:36	Se recuperan 1.04 MW asociados al alimentador Cunaco de S/E Paniahue, a través de redes MT.
20-09-2021	CGE	23:02	Se recuperan 2.36 MW asociados al alimentador Chépica de S/E Paniahue, a través de redes MT.
21-09-2021	CGE	00:36	Cierre manual del desconectador 89BT de S/E Paniahue.
21-09-2021	CGE	00:37	Cierre manual del desconectador 89CT1-1 de S/E Paniahue.
21-09-2021	CGE	00:39	Cierre manual del interruptor 52BT de S/E Paniahue, energizando en vacío el transformador 66/13,8 kV de dicha subestación.
21-09-2021	CGE	00:41	Cierre manual del interruptor 52CT1 de S/E Paniahue, normalizando la barra 13.8 kV de dicha subestación.
21-09-2021	CGE	01:16	Cierre manual de los interruptores 52C3 y 52C2 de S/E Paniahue, recuperando el resto de los consumos asociados a los alimentadores Santa Cruz 1 y Santa Cruz 2, respectivamente.
21-09-2021	CGE	01:59	Cierre manual del interruptor 52C4 de S/E Paniahue, recuperando el resto de los consumos asociados al alimentador Chépica.
21-09-2021	CGE	02:00	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E Paniahue, recuperando el resto de los consumos asociados al alimentador Cunaco.

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



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

Se produjo la desconexión forzada del transformador 66/13.8 kV de S/E Paniahue por una indebida operación de su protección diferencial, tras la presencia de una falla en redes MT.

La causa de la operación de la protección diferencial de dicho transformador se debió a un error en los parámetros de ajuste del relé diferencial SEL-587.

A consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 11,46 MW de consumos asociados a las S/E Paniahue.

### Apertura automática de interruptores 52BT y 52CT1 de S/E Paniahue

#### Registro oscilográfico y de eventos



52CT-52BT Date: 09/20/21 Time: 21:50:11.296

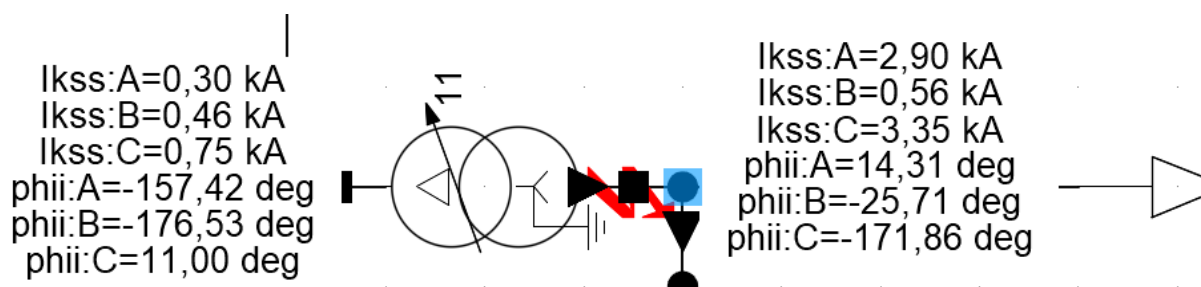
PANIAHUE

#	DATE	TIME	EVENT	TARGETS
1	09/20/21	19:20:44.705	TRP3	87 A C
2	11/08/20	09:02:00.597	PULSE	
3	11/08/20	09:00:18.637	PULSE	
4	11/08/20	08:59:27.510	PULSE	
5	01/14/19	15:04:07.625	TRIG	
6	01/14/19	14:08:13.480	PULSE	
7	12/26/17	13:55:59.802	TRP2	51 A

Del registro oscilográfico se puede observar la existencia de una perturbación, ya que existen cambios en las magnitudes y ángulos de las corrientes. En el lado de alta tensión, se observa una gran magnitud de corriente por las fases A y C, las cuales presentan un desfase angular de 180° aprox. entre ellas, mientras que la magnitud de la fase B mantiene su nivel de carga (o aumenta muy poco) y se encuentra casi "en fase" (desfase angular cercano a 0°) con la corriente de la fase C. Por otra parte, en el lado de media tensión, se observa una gran magnitud de corriente en las fases A y C, las cuales presentan un desfase angular de 180° aprox. entre ellas, mientras que la corriente por la fase B se encuentra casi "en fase" (desfase angular cercano a 0°) con la corriente de la fase A.

Por otra parte, del registro de eventos solo se puede apreciar la orden de trip de la función diferencial, por detección en las fases A y C (registro N°1).

Dado que tanto el lado de alta tensión como el lado de media tensión detectan una perturbación, se puede presumir que se trata de una falla externa. Sin embargo, no hay concordancia entre las fases afectadas, para un mismo evento de falla externo (y en el lado de media tensión). Por ejemplo, al simular una falla bifásica entre las fases A y C en el lado de media tensión (falla que muestra los valores mas cercanos a lo registrado, tanto en magnitud como en desfase angular), en el lado de alta tensión se obtienen los siguientes resultados (lado izquierdo, delta del transformador):



Para que los resultados de la simulación coincidan con los datos realmente registrados, sería necesario cambiar la denominación de todas las fases. Si la fase A de la simulación correspondiera a la fase B de lo registrado, la fase B de la simulación correspondería a la fase C de lo registrado y la fase C de la simulación correspondería a la fase A de lo registrado. Existe una mayor concordancia entre magnitudes y desfase angular. Además, esta diferencia en la denominación de fases podría explicar la mala operación de la protección diferencial ante una falla externa.

Finalmente, la apertura de los interruptores se produce en 2,5 ciclos aproximadamente (50 [ms]).

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

- Detalle de la generación programada para el día 20 de septiembre de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 20 de septiembre de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de septiembre de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de septiembre de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE S.A. (Anexo N°5).

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

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

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

#### CGE S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

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

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

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

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación de la protección diferencial asociada al transformador 66/13.8 kV de S/E Paniahue.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52BT y 52CT1 de S/E Paniahue.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

### 9.5 Desempeño EDAG

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

## 10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del transformador 66/13.8 kV de S/E Paniahue por una indebida operación de su protección diferencial, ante la presencia de una falla en redes MT. La causa de la operación de la protección diferencial de dicho transformador se debió a un error en los parámetros de ajuste del relé diferencial SEL-587.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se concluye un desempeño incorrecto del esquema de protecciones eléctricas del transformador 66/13.8 kV de S/E Paniahue, operando de forma descoordinada ante una falla externa a la zona de protección (el propio transformador).

- b) Sí se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la

desconexión forzada del transformador 66/13,8 kV, ya que se produjo una operación descoordinada de protecciones.

- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 20 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.

CGE S.A.:

- Cronograma de actividades con fechas definidas para realizar las acciones correctivas de corto plazo indicadas en su informe de falla de 5 días. Junto con lo anterior, revisar tanto la denominación de las fases en el relé operado como también del cableado de los TTCC asociados.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

CGE S.A.:

- Antecedentes que respalden el fenómeno físico determinado por el Coordinador, según lo requerido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. En particular:
  - Mantenciones o pruebas de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde existe el error de programación en los parámetros de ajuste.
  - Informe de por qué no fue detectado el error anterior en las mantenciones o pruebas realizadas.
  - Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado).

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 20 de septiembre de 2021





COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 20 de septiembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	6.738
Costos Encendido/Detención	68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	185
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	52,2	51,5	49,0	51,9	52,1	49,2	53,5	53,9	53,2	55,7	57,1	55,2	55,2	53,1	54,4	53,1	55,0	53,2	53,2	59,8	62,8	62,9	63,9	62,9	55,16
Pérdidas [MWh]	197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	8.473
Consumos Propios [MWh]	423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	407	406	406	407	407	414	423	423	423	423	9.941
Demanda Total [MWh]	7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	208.091
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>

MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PILMAIQUEN	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	33	33	33	33	33	33	30	738
RUCATAYO	40	40	40	26	26	29	34	34	34	34	34	34	40	40	40	28	28	31	37	45	45	31	31	31	835
CUMBRES	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	180
PULELFU	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	154
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	204
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
HIDROBONITO-MC2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
DONGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>1894</b>	<b>1844</b>	<b>1881</b>	<b>1867</b>	<b>1866</b>	<b>1920</b>	<b>1870</b>	<b>1757</b>	<b>1653</b>	<b>1558</b>	<b>1513</b>	<b>1597</b>	<b>1702</b>	<b>1957</b>	<b>2081</b>	<b>2160</b>	<b>2210</b>	<b>2163</b>	<b>2173</b>	<b>2072</b>	<b>1911</b>	<b>1689</b>	<b>1473</b>	<b>1274</b>	<b>44.084</b>
PE-TCHAMMA	2	0	1	1	1	7	20	19	2	4	6	14	12	14	9	12	11	15	12	14	28	34	40	21	299
PE-SIERRAGORDA	11	16	24	35	44	52	60	63	56	37	16	11	25	48	70	83	89	87	75	49	20	5	2	4	979
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	4	6	8	11	13	14	14	12	9	4	3	15	40	60	69	68	72	76	60	34	15	5	2	616
PE-CALAMA	15	27	27	27	44	118	92	44	66	140	27	27	27	140	150	140	118	44	66	44	27	6	6	6	1426
PE-TALTAL	41	36	30	27	28	31	34	35	31	26	26	31	28	23	24	28	27	19	10	5	3	6	20	43	610
PE-SARCO	162	162	162	162	162	160	153	135	103	74	62	64	78	101	123	138	148	152	152	144	124	92	58	33	2905
PE-CABOLEONES-1	106	103	99	97	95	91	86	80	69	59	56	60	68	77	87	95	100	103	102	95	83	67	50	34	1960
PE-CABOLEONES-2	129	121	114	110	107	99	89	79	68	58	54	57	67	79	91	101	108	110	106	98	85	69	51	36	2086
PE-CABOLEONES-3	131	131	130	127	123	117	110	104	99	94	95	102	115	132	143	146	146	146	146	146	146	139	123	106	2998
PE-SANJUAN	173	173	172	172	171	169	166	160	150	142	134	133	138	148	146	146	166	171	171	165	150	123	94	69	3601
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	3	3	3	2	1	1	0	0	17
PE-ELARRAYAN	100	102	102	99	95	91	87	83	79	79	85	93	99	101	102	102	101	99	96	93	87	77	64	52	2165
PE-TALINAYPONIENTE	54	55	54	53	51	50	48	48	46	46	48	52	53	54	55	55	55	54	53	51	48	44	38	33	1196
PE-TALINAYORIENTE	57	56	51	45	39	34	31	29	28	32	46	64	75	80	83	84	83	81	77	67	53	39	26	19	1277
PE-PUNTASIERRA	73	73	72	71	70	68	67	66	64	64	67	72	75	77	77	77	77	77	76	74	70	64	56	47	1674
PE-LOSURUROS	88	86	81	72	60	51	47	45	43	50	72	90	98	101	103	103	103	103	101	92	72	47	29	19	1755
PE-MONTEREDONDO	35	34	33	32	30	28	27	26	26	27	30	34	37	38	38	38	37	36	33	31	26	20	15	10	720
PE-PUNTAPALMERAS	37	35	33	31	29	28	27	27	27	29	33	37	37	39	39	39	39	38	37	35	32	27	21	16	772
PE-CANELA	7	6	6	5	5	5	4	5	5	6	8	10	10	11	11	11	11	10	9	7	6	5	4	3	170
PE-CANELA-2	33	30	26	22	19	18	17	18	22	30	40	49	53	54	55	54	53	50	45	37	28	20	15	10	797
PE-TOTAL	26	24	22	20	19	17	17	17	16	17	19	23	25	28	30	30	31	32	32	31	29	26	21	17	567
PE-UCUQUER-2	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	5	5	5	5	4	4	91
PE-UCUQUER	3	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	3	3	3	63
PE-LAESTRELLA	37	37	37	37	36	35	33	31	29	26	23	19	16	14	13	12	12	13	16	19	24	29	29	28	604
PE-LASPENAS	4	4	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
PE-ELMAITEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	8	8	8	8	9	9	9	9	195
PE-NEGRETE	25	25	25	26	26	27	28	28	28	27	25	23	22	21	21	21	21	22	24	27	30	30	30	28	609
PE-ALENA	55	56	56	55	55	53	53	52	51	45	43	42	40	36	30	24	24	24	24	25	27	29	23	18	939



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 20 de septiembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	6.738
Costos Encendido/Detención	68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	185
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	52,2	51,5	49,0	51,9	52,1	49,2	53,5	53,9	53,2	55,7	57,1	55,2	55,2	53,1	54,4	53,1	55,0	53,2	53,2	59,8	62,8	62,9	63,9	62,9	55,16
Pérdidas [MWh]	197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	8.473
Consumos Propios [MWh]	423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	407	406	406	407	407	414	423	423	423	423	9.941
Demanda Total [MWh]	7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	208.091
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>

PE-CUEL	20	21	22	23	24	25	27	28	27	27	27	27	26	26	27	28	29	30	31	31	32	32	31	30	648
PE-LOSOLMOS	7	8	8	7	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	121
PE-RENAICO	61	64	68	71	74	77	79	81	82	83	83	82	81	81	82	83	83	84	85	86	86	86	85	84	1910
PE-MALLECONORTE	71	69	68	68	70	71	70	66	59	51	43	39	39	43	49	55	62	69	76	83	85	81	70	59	1517
PE-MALLECOSUR	70	67	66	67	69	70	69	65	58	50	42	38	39	42	48	54	61	67	75	81	84	79	69	58	1486
PE-SANGABRIEL	95	69	102	106	109	112	112	110	110	69	111	112	112	111	113	119	124	129	134	139	142	143	141	137	2759
PE-LAFLOR	24	24	25	26	27	27	27	28	27	27	27	26	26	26	27	27	28	29	29	29	29	29	28	28	646
PE-TOLPANSUR	63	40	65	68	70	72	72	72	72	40	71	71	69	69	69	70	72	73	75	77	79	80	80	78	1669
PE-ELNOGAL	4	8	7	7	6	6	5	4	3	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55
PE-LOSBUENOSAIRES	17	18	19	19	20	21	21	21	21	21	22	22	21	21	21	22	22	23	23	23	23	23	23	23	511
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	176
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	59
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	106
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	68
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	102
PE-ELARREBOL	5	5	6	6	6	5	4	5	3	3	0	0	0	2	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	58
PE-AURORA	13	14	17	21	23	23	22	20	18	18	22	26	29	32	37	43	48	51	52	56	59	60	57	57	816
PE-SANPEDRO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	4	5	7	8	10	83	
PE-SANPEDRO-2	4	4	4	4	5	5	5	4	4	3	2	1	1	1	2	3	3	4	4	6	8	10	12	14	113

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>269</b>	<b>1377</b>	<b>2664</b>	<b>3163</b>	<b>3394</b>	<b>3496</b>	<b>3542</b>	<b>3529</b>	<b>3445</b>	<b>3230</b>	<b>2584</b>	<b>1291</b>	<b>143</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>32.141</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	46
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	8	9	8	4	1	0	0	0	0	82
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	2	6	11	15	18	19	19	17	15	11	7	3	0	0	0	0	0	0	142
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	12	54	122	131	132	129	128	122	112	97	77	55	3	0	0	0	0	0	1174
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	2	12	36	61	71	73	74	74	73	72	65	46	19	3	0	0	0	0	0	680
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	8	8	8	8	9	7	4	0	0	0	0	0	0	83
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	3	23	59	90	107	114	116	112	100	83	56	24	4	0	0	0	0	0	889
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	3	42	78	82	81	77	72	69	69	66	52	43	3	0	0	0	0	0	737
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	2	56	90	96	95	91	92	90	91	88	76	49	3	0	0	0	0	0	916
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	1	9	24	37	44	47	47	44	37	32	23	10	0	0	0	0	0	0	354
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	8	8	7	4	5	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	52
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	6	31	62	76	79	78	76	74	68	61	47	22	4	0	0	0	0	0	685
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	0	87
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	4	12	18	19	18	17	14	12	11	11	9	4	0	0	0	0	0	0	150
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	3	9	13	14	13	12	11	9	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	111
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	14	26	27	29	35	43	49	52	53	48	23	1	0	0	0	0	0	0	398
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	2	11	29	47	49	48	48	48	47	46	41	30	14	3	0	0	0	0	0	462
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	3	17	49	79	88	90	89	89	87	83	74	54	25	5	0	0	0	0	0	832
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	0	88
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	4	5	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	47
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	1	14	52	80	82	83	82	80	76	72	69	54	24	3	0	0	0	0	0	771
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	1	16	52	76	84	91	91	88	81	77	76	64	29	3	0	0	0	0	0	828
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	3	17	35	42	43	43	42	42	41	38	29	12	2	0	0	0	0	0	390
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	0	0	62
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	1	4	11	17	18	17	17	17	17	17	16	13	6	1	0	0	0	0	0	173

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de septiembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	6.738
Costos Encendido/Detención	68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	185
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	52,2	51,5	49,0	51,9	52,1	49,2	53,5	53,9	53,2	55,7	57,1	55,2	55,2	53,1	54,4	53,1	55,0	53,2	53,2	59,8	62,8	62,9	63,9	62,9	55,16
Pérdidas [MWh]	197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	8.473
Consumos Propios [MWh]	423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	407	406	406	406	407	407	414	423	423	423	9.941
Demanda Total [MWh]	7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	208.091
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	4	26	54	63	62	61	60	60	57	57	49	25	4	0	0	0	0	581
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	7	12	16	18	21	20	20	8	0	0	0	0	0	132
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	12	30	46	51	52	52	51	50	49	46	35	17	4	0	0	0	0	495
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	10	11	12	12	12	12	11	8	4	0	0	0	0	0	0	110
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	25	49	55	57	57	56	56	56	56	45	21	4	0	0	0	0	541
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	10	43	79	89	89	89	88	88	88	88	84	63	25	4	0	0	0	839
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	20	47	50	51	50	50	50	50	50	47	29	2	0	0	0	0	495
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	2	81	187	194	197	197	195	196	194	200	190	108	6	0	0	0	0	0	1947
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	7	26	42	47	47	47	47	46	44	42	35	18	4	0	0	0	0	0	450
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	9	8	9	5	0	0	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	3	12	24	29	30	30	31	31	31	29	21	8	1	0	0	0	0	0	280
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	7	24	43	51	53	53	52	51	49	42	25	7	0	0	0	0	0	508
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	2	7	15	22	24	25	25	25	24	20	12	4	1	0	0	0	0	0	205
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPOSELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	10	16	20	22	23	23	21	16	11	3	0	0	0	0	0	0	166
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	8	33	63	75	76	76	76	75	73	70	54	27	6	0	0	0	0	710
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	19	72	110	119	121	118	117	119	118	111	85	35	0	0	0	0	0	1145
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	1	12	44	73	79	80	80	79	80	80	78	64	31	3	0	0	0	0	782
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	15	28	35	36	36	37	37	37	36	28	12	2	0	0	0	0	340
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	7	69	112	129	134	136	137	137	137	133	120	81	14	0	0	0	0	0	1347
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0	0	0	75
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	52
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	3	10	17	22	26	27	28	26	24	19	13	5	1	0	0	0	0	0	220
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	76
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	84
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0	63
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	88
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	13	56	114	162	189	196	195	189	170	130	77	27	2	0	0	0	0	0	1519
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	9	41	78	90	91	90	90	92	93	89	66	26	4	0	0	0	0	0	857
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	2	23	54	69	73	74	74	74	73	72	61	34	7	0	0	0	0	0	689
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	38
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	71
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 20 de septiembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	6.738
Costos Encendido/Detención	68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	185
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	52,2	51,5	49,0	51,9	52,1	49,2	53,5	53,9	53,2	55,7	57,1	55,2	55,2	53,1	54,4	53,1	55,0	53,2	53,2	59,8	62,8	62,9	63,9	62,9	55,16
Pérdidas [MWh]	197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	8.473
Consumos Propios [MWh]	423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	407	406	406	406	407	407	414	423	423	423	9.941
Demanda Total [MWh]	7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	208.091
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>

PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	23
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	21
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	17	24	29	31	32	31	28	23	16	8	2	0	0	0	0	253
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	46
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	62
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	22
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	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-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	6	6	7	3	0	0	0	0	0	37
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	52
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	41

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de septiembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	6.738
Costos Encendido/Detención	68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	185
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	52,2	51,5	49,0	51,9	52,1	49,2	53,5	53,9	53,2	55,7	57,1	55,2	55,2	53,1	54,4	53,1	55,0	53,2	53,2	59,8	62,8	62,9	63,9	62,9	55,16
Pérdidas [MWh]	197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	8.473
Consumos Propios [MWh]	423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	407	406	406	407	407	414	423	423	423	423	9.941
Demanda Total [MWh]	7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	208.091
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>

PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	0	70
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	74
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	40
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	61
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	5	21	43	66	82	89	90	85	72	52	29	10	1	0	0	0	0	0	645
PFV-CURACAVI	0	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-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	59
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSLAGOS	0	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-LASCABRAS	0	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-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0	64
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	9	8	4	0	0	0	0	0	0	79
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	8	7	3	0	0	0	0	0	41
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	53
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	32
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	7	8	4	0	0	0	0	0	33
PFV-VILLAPRAT	0	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	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-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	7	7	3	0	0	0	0	0	27
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	7	8	8	6	3	0	0	0	0	0	68
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de septiembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	6.738
Costos Encendido/Detención	68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	185
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	52,2	51,5	49,0	51,9	52,1	49,2	53,5	53,9	53,2	55,7	57,1	55,2	55,2	53,1	54,4	53,1	55,0	53,2	53,2	59,8	62,8	62,9	63,9	62,9	55,16
Pérdidas [MWh]	197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	8.473
Consumos Propios [MWh]	423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	407	406	406	406	407	407	414	423	423	423	9.941
Demanda Total [MWh]	7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	208.091
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>

PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	7	8	4	0	0	0	0	35
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	77
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	45
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	6	7	7	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	62
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	5	28	64	86	91	92	92	93	93	89	66	28	4	0	0	0	0	830
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	83
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-VICENTE	0	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	0	50
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	60
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	1	3	1	0	0	0	0	0	0	43
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	34
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	8	8	6	3	0	0	0	0	0	41
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	50
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	6	8	8	7	4	4	2	0	0	0	0	0	44
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 20 de septiembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	6.738
Costos Encendido/Detención	68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	0	185
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	52,2	51,5	49,0	51,9	52,1	49,2	53,5	53,9	53,2	55,7	57,1	55,2	55,2	53,1	54,4	53,1	55,0	53,2	53,2	59,8	62,8	62,9	63,9	62,9	55,16
Pérdidas [MWh]	197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	8.473
Consumos Propios [MWh]	423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	407	406	406	406	407	407	414	423	423	423	9.941
Demanda Total [MWh]	7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	208.091
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>

PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	7	9	9	7	3	0	0	0	0	45	
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12	
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27	
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	64	
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21	
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25	
PFV-AVILES	0	0	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-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10	
PFV-ALTOSOLAR	0	0	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-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	7	7	7	7	7	5	6	3	0	0	0	0	0	54	
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20	
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	1	2	0	0	0	0	0	18	
PFV-ALCALDESA	0	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-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	11	
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	0	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27	
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12	
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12	
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	1	1	0	0	0	0	0	13	
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17	
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13	
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	7	8	7	7	3	0	0	0	0	0	57	
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	16	
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	8	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	44	
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-LASTORTOLAS	0	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-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	28	
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7	
PFV-ELPIUQUEN	0	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-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	15	
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27	
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	4	4	5	4	0	0	0	0	0	0	0	35	
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	4	3	5	5	5	3	0	0	0	0	0	38	
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	0	55	
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	13	
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	6	8	6	3	0	0	0	0	0	34	
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	6	7	7	6	3	0	0	0	0	0	37	
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5	
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	4	5	4	2	0	0	0	0	0	23	
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	8	
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	8	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 20 de septiembre de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	6.738
Costos Encendido/Detención		68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	185
<b>Costos Totales [kUSD]</b>		<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV		52,2	51,5	49,0	51,9	52,1	49,2	53,5	53,9	53,2	55,7	57,1	55,2	55,2	53,1	54,4	53,1	55,0	53,2	53,2	59,8	62,8	62,9	63,9	62,9	55,16
Pérdidas [MWh]		197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	8.473
Consumos Propios [MWh]		423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	406	406	406	407	407	414	423	423	423	423	9.941
Demanda Total [MWh]		7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	208.091
<b>Generación Total [MWh]</b>		<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>

PFV-TRICADOS		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MERCURIOSUR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LINARESSOLAR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	6	7	7	3	0	0	0	0	0	41
PFV-SATURNONORTE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	0	1	3	4	2	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLASECA		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CIPRES		0	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-ELPITIO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ELRESPLANDOR		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	13

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>110</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>1.762</b>
CS-CERRODOMINADOR	30	30	30	30	30	30	30	30	30	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	30	30	1762

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
<b>Total</b>	<b>4728</b>	<b>4647</b>	<b>4573</b>	<b>4612</b>	<b>4643</b>	<b>4549</b>	<b>4799</b>	<b>4949</b>	<b>4517</b>	<b>4137</b>	<b>3998</b>	<b>3884</b>	<b>3770</b>	<b>3649</b>	<b>3723</b>	<b>3664</b>	<b>3687</b>	<b>3854</b>	<b>4429</b>	<b>5211</b>	<b>5945</b>	<b>5957</b>	<b>5938</b>	<b>5931</b>	<b>109.792</b>	
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	442
NORGENER-NTO1_CAR	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	126	126	126	126	126	126	1863
NORGENER-NTO2_CAR	65	65	65	67	67	67	67	65	65	65	69	65	65	65	65	65	72	69	65	126	126	126	126	126	126	1889
TOCOPILLA-U14_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U15_CAR	90	90	90	90	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	63	63	63	63	63	63	1426
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_GEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	273	350	350	350	350	5616
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0																								























COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de septiembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	6.738
Costos Encendido/Detención	68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	185
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	52,2	51,5	49,0	51,9	52,1	49,2	53,5	53,9	53,2	55,7	57,1	55,2	55,2	53,1	54,4	53,1	55,0	53,2	53,2	59,8	62,8	62,9	63,9	62,9	55,16
Pérdidas [MWh]	197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	8.473
Consumos Propios [MWh]	423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	407	406	406	407	407	414	423	423	423	423	9.941
Demanda Total [MWh]	7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	208.091
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>

VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	3
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	12	4	0	0	0	0	0	13	9	0	0	0	14	11	1	6	70
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>1078</b>	<b>845</b>	<b>675</b>	<b>549</b>	<b>549</b>	<b>675</b>	<b>878</b>	<b>1130</b>	<b>1226</b>	<b>961</b>	<b>1078</b>	<b>1163</b>	<b>1199</b>	<b>1087</b>	<b>867</b>	<b>680</b>	<b>585</b>	<b>585</b>	<b>811</b>	<b>1397</b>	<b>1540</b>	<b>1793</b>	<b>1827</b>	<b>1577</b>	<b>24.751</b>
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OJOSDEAGUA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
LAMINA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
ISLA	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	622
CURILLINQUE	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	679
LOMAALTA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	281
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	504
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
PEHUENCHE-1	191	186	126	0	0	0	0	147	139	0	0	220	235	139	0	0	0	126	270	270	270	270	270	270	2858
PEHUENCHE-2	139	0	0	0	0	126	206	139	218	0	0	0	0	139	152	0	0	0	0	270	270	270	270	270	2469
COLBUN-1	110	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	110	110	110	0	0	0	650
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	630
MACHICURA-1	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	40
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	696
ANTUCO-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
ANTUCO-2	113	113	113	113	113	113	113	113	113	115	115	115	115	113	113	113	113	113	113	114	115	115	115	115	2734
RUCUE	61	61	61	61	61	61	61	61	61	63	63	63	63	61	61	61	61	61	61	62	63	63	63	63	1475
QUILLECO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	27	27	27	27	26	26	26	26	26	26	27	27	27	27	27	634
LAJAI	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	333
RALCO-1	90	0	0	0	0	0	124	95	95	151	238	95	95	90	90	95	0	0	0	127	167	137	147	147	1983

Periodo Desde:

20-09-2021 - 23-09-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 20 de septiembre de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	297	298	296	290	289	286	299	314	265	228	223	232	226	219	223	217	208	220	246	309	390	391	386	386	<b>6.738</b>
Costos Encendido/Detención	68	0	0	2	2	0	0	0	10	6	0	1	0	0	0	1	3	2	0	47	42	0	0	0	<b>185</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>366</b>	<b>298</b>	<b>297</b>	<b>292</b>	<b>291</b>	<b>286</b>	<b>299</b>	<b>314</b>	<b>275</b>	<b>234</b>	<b>223</b>	<b>233</b>	<b>226</b>	<b>219</b>	<b>223</b>	<b>218</b>	<b>211</b>	<b>221</b>	<b>246</b>	<b>355</b>	<b>433</b>	<b>391</b>	<b>386</b>	<b>386</b>	<b>6.923</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>52,2</b>	<b>51,5</b>	<b>49,0</b>	<b>51,9</b>	<b>52,1</b>	<b>49,2</b>	<b>53,5</b>	<b>53,9</b>	<b>53,2</b>	<b>55,7</b>	<b>57,1</b>	<b>55,2</b>	<b>55,2</b>	<b>53,1</b>	<b>54,4</b>	<b>53,1</b>	<b>55,0</b>	<b>53,2</b>	<b>53,2</b>	<b>59,8</b>	<b>62,8</b>	<b>62,9</b>	<b>63,9</b>	<b>62,9</b>	<b>55,16</b>
Pérdidas [MWh]	197	188	183	178	171	168	176	190	223	351	434	519	605	719	764	753	691	454	242	245	265	267	258	233	<b>8.473</b>
Consumos Propios [MWh]	423	423	423	424	418	418	418	418	408	407	406	407	407	407	407	406	406	407	407	414	423	423	423	423	<b>9.941</b>
Demanda Total [MWh]	7723	7320	7087	6936	6965	7048	7551	8162	8857	9313	9508	9676	9718	9681	9610	9362	9175	8903	8701	9030	9669	9694	9436	8966	<b>208.091</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8343</b>	<b>7931</b>	<b>7693</b>	<b>7537</b>	<b>7554</b>	<b>7633</b>	<b>8145</b>	<b>8770</b>	<b>9488</b>	<b>10071</b>	<b>10348</b>	<b>10602</b>	<b>10730</b>	<b>10806</b>	<b>10781</b>	<b>10520</b>	<b>10272</b>	<b>9764</b>	<b>9350</b>	<b>9688</b>	<b>10357</b>	<b>10384</b>	<b>10117</b>	<b>9623</b>	<b>226.506</b>
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	95	95	0	0	95	95	95	0	0	0	0	0	95	312	312	312	<b>1505</b>	
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	<b>638</b>	
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	<b>1920</b>	
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
ANGOSTURA-1	76	76	76	76	76	76	76	76	76	140	140	76	76	76	76	76	76	76	86	76	74	124	76	<b>2008</b>	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	140	0	<b>219</b>	
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	24	47	47	24	44	0	0	0	0	0	24	39	24	47	25	<b>346</b>	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	0	0	40	40	0	0	0	0	<b>280</b>	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	40	40	40	40	<b>480</b>	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 20 de septiembre de 2021

20-09-2021

20-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
CHAPIQUINA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	6.3	8.0	6.0	6.0	6.0	6.0	115.4	8.0	4.8		
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.6	0.4	0.4	
ELTORONZ	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	23.0	1.0	1.0		
CAVANCHA	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.2	1.8	1.8	
ALTOBOSPIO	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.9	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5	
RIHUASCO	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	28.0	1.2	1.2	
PUCJARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.0	9.0	1.8	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.7	0.2	0.1	
CH-HORNITOS	12.7	11.9	10.0	8.6	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	12.7	1.9	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	7.5	7.5	7.5	7.5	7.6	7.6	8.9	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.6	9.5	9.4	9.1	9.0	8.9	8.8	8.0	7.5	7.3	7.3	7.4	20.4	9.7	8.5	8.5	
BLANCO	9.1	8.9	8.7	8.5	8.4	8.3	8.1	8.0	7.8	7.7	7.6	7.5	7.3	7.2	7.4	7.6	7.6	7.7	8.2	8.9	9.3	9.3	9.3	9.1	197.5	9.3	8.2		
LOSQUILOS	17.0	16.0	16.1	16.0	15.7	16.0	16.7	17.0	17.1	17.7	17.1	16.5	16.8	16.5	16.2	16.5	15.2	15.8	16.2	17.1	16.6	16.5	16.5	16.0	394.8	17.7	16.5		
CHACABUQUITO	9.3	9.6	9.9	9.9	9.6	9.5	9.5	9.7	10.0	10.0	10.3	10.3	10.3	9.9	9.9	9.9	9.7	9.6	9.4	9.5	9.8	10.0	9.9	9.9	235.8	10.3	9.8		
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	9.5	0.5	0.4		
CARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	0.2	6.2	7.4	7.5	29.8	7.7	1.2
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	20.7	1.0	0.9		
ALFALFA	44.0	44.0	42.5	41.0	39.4	35.8	36.4	35.8	36.9	37.9	36.4	35.8	35.3	35.8	35.8	34.3	35.3	33.8	38.4	38.9	41.0	42.5	43.0	45.1	925.1	45.1	38.5		
MAITENES	8.4	8.8	8.2	7.5	7.9	7.9	7.3	6.5	6.3	6.3	5.9	6.3	6.6	6.2	6.2	6.5	6.2	6.8	6.3	6.3	6.6	7.2	7.4	7.7	167.3	8.8	7.0		
LABIFURCADA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.7	0.1	0.1		
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.2	1.1	1.0		
MALLARAUICO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.9	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	71.7	3.3	3.0	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	32.1	29.8	30.0	29.8	29.0	30.0	29.9	28.6	27.2	28.3	30.1	28.4	29.1	30.1	28.4	23.5	19.0	16.3	19.2	27.7	28.7	29.1	29.8	29.1	663.2	32.1	27.6		
SAUZAL	31.3	30.1	30.4	30.2	27.6	28.2	28.1	27.3	27.0	27.4	30.3	29.3	29.5	36.0	35.7	27.5	26.3	24.5	24.9	29.5	29.8	29.5	29.9	29.6	699.6	36.0	29.2		
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	6.4	6.2	6.2	6.2	5.7	5.8	5.8	5.6	5.6	5.6	6.2	6.0	6.0	6.6	7.2	5.6	5.6	4.9	5.4	5.9	6.1	6.0	6.1	6.1	142.8	7.2	5.9		
LA-COMANIA-II	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	18.8	0.9	0.8		
LAHIGUERA	84.8	81.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	21.8	0.0	0.0	26.8	27.4	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	37.8	40.0	39.9	412.6	84.8	17.2	
LACONFLUENCIA	79.4	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.3	72.1	65.5	267.4	79.4	11.1	
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	6.4	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	6.4	6.4	15.1	15.5	15.5	7.6	88.7	15.5	3.7	
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	7.5	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	6.3	6.3	5.3	5.3	5.4	6.9	12.4	7.1	12.4	3.1	
CONVENTOVIEJO	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	200.6	8.4	8.4		
LAMONTANA-1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	53.5	2.9	2.2		
LAMONTANA-2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	46.3	2.0	1.9		
CUMPEO	3.4	3.4	3.4	3.5	3.4	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.2	3.3	3.3	3.4	3.3	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	81.2	3.5	3.4		
CORRALES	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	2.9	2.9	2.9	2.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	44.4	2.9	1.9		
ROBLERIA	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	2.5	1.6		
LIRCAJ	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	237.6	9.9	9.9		
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	50.3	2.1	2.1		
PROVIDENCIA	5.2	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	121.3	5.2	5.1		
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.4	0.4		
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	32.3	1.4	1.3		
RIOCOLORADO	7.4	7.4	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.1	7.0	6.8	6.9	6.8	6.9	6.8	6.9	7.3	7.4	7.4	7.4	7.6	7.7	7.8	172.8	7.7	7.2		
ITATA	18.2	18.1	18.0	17.8	17.7	17.8	17.8	18.1	18.1	17.8	18.0	17.8	17.8	17.8	17.4	17.7	17.4	17.3	17.4	16.8	17.5	16.8	17.0	423.9	18.2	17.7			
ELDIUTO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.4	3.2	3.2		
BUREO	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8																

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-09-2021

20-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
NALCAS	3.3	3.2	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	76.3	3.3	3.2
CALLAO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	1.0	0.9
HIDROBONITO-MC1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	97.5	4.2	4.1
HIDROBONITO-MC2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	61.1	2.6	2.5
RUCATAYO	34.5	33.0	32.9	25.8	24.0	24.0	27.8	33.0	33.0	35.2	35.9	33.7	33.3	32.9	32.7	33.2	33.1	32.9	32.8	36.4	36.8	36.8	36.9	36.9	36.9	795.3	36.9	33.1
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	14.4	0.7	0.6
DONGO	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	46.9	2.3	2.0
COLLIL	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	29.6	1.9	1.2
QUELTUEHUS	27.4	27.1	27.2	27.2	27.0	27.0	26.8	26.4	25.6	25.5	25.2	24.7	24.6	24.7	22.5	23.2	25.3	25.3	24.9	25.2	25.2	26.1	26.9	27.7	618.7	27.7	25.8	
VOLCAN	7.7	7.7	7.6	7.7	7.7	7.6	7.6	7.6	7.3	7.6	7.6	7.4	7.5	6.5	5.9	7.4	7.5	6.6	7.6	7.6	7.6	7.7	8.1	8.0	177.8	8.1	7.4	
GUAYACAN	6.4	6.4	6.5	6.5	6.4	6.5	6.4	6.5	6.5	6.4	6.2	6.4	6.5	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	155.1	7.5	6.5
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	8.6	10.4	10.4	8.9	8.2	9.6	10.4	10.5	9.6	8.9	7.5	6.1	5.4	5.8	4.5	4.1	4.1	5.0	4.6	4.2	4.1	4.3	3.9	4.2	163.3	10.5	6.8	
FLORIDA-3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	48.0	2.0	2.0
PUNTILLA	4.1	6.8	6.1	8.7	9.0	8.5	8.5	8.9	9.3	9.3	9.3	9.3	9.6	9.5	9.1	9.6	9.7	8.9	8.0	8.2	7.5	7.2	7.2	5.0	197.8	9.7	8.2	
EYZAGUIRRE	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.3	0.3	0.3
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.8	0.8	0.6	0.8	1.4	1.4	1.6	1.6	1.8	1.9	1.7	1.5	1.1	0.5	0.4	0.7	0.5	0.4	0.7	22.2	1.9	0.9
LOSBAJOS	1.4	1.1	2.0	2.2	2.8	3.3	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.3	0.8
AUXDELMAIPO	1.4	1.3	1.6	2.1	2.1	2.4	2.3	2.0	2.1	2.1	2.4	2.1	2.1	2.1	2.3	2.1	2.1	2.2	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	49.0	2.4	2.0
PULLINQUE	20.8	20.1	20.1	20.1	20.2	20.0	20.0	20.5	30.2	30.1	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.2	30.0	29.9	29.9	28.1	19.9	631.7	30.2	26.3
RECA	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	0.3	0.9	1.3	1.2	1.2	29.1	1.3	1.2	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUCHI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	5.5	0.3	0.2
LASFLORES	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	42.6	1.8	1.8
PEHUI	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	18.5	0.9	0.8
MOCHO	7.6	7.5	7.4	7.4	7.2	7.2	7.2	7.1	7.0	7.0	6.9	6.9	6.9	6.9	7.0	7.0	7.2	7.2	7.3	7.3	7.4	7.3	7.1	7.2	171.8	7.6	7.2	
LICAN	15.7	5.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	14.1	16.1	14.2	9.0	8.0	7.4	7.1	8.4	10.0	6.3	8.4	15.3	15.9	15.4	12.0	9.7	201.5	16.1	8.4	
CUMBRES	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	6.5	6.5	6.5	7.0	6.6	6.8	6.7	6.7	7.4	6.8	7.0	6.9	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	163.3	7.4	6.8
SANTAISABEL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.3	0.7	0.7
LOSCORRALES-1	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	23.6	1.0	1.0
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.3	1.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	1.0	1.0	6.6	1.4	0.3	
PICHILONCO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.4	1.0	0.9
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	77.1	3.2	3.2
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	52.3	2.2	2.2
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	2.8	2.5	2.7	2.3	2.6	2.4	2.5	2.4	2.3	2.4	2.5	2.4	2.6	2.5	2.4	2.2	2.4	2.6	6.3	7.8	7.0	7.8	6.9	7.8	88.1	7.8	3.7	
LAVINA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.4	0.3	0.3
SANTAELENA	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	15.7	1.1	0.7
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTUCO	137.4	145.4	145.4	1																								

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-09-2021

20-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-TALINAPONIENTE	55.2	53.4	49.5	50.9	50.8	47.2	43.2	46.4	45.7	46.7	49.8	50.3	55.7	57.2	58.2	57.8	57.0	55.2	56.3	53.0	50.3	42.6	37.6	35.0	1204.9	58.2	50.2	
PE-PUNTASIERRA	77.5	77.4	74.2	75.1	73.7	72.5	73.0	76.4	77.0	75.5	78.2	78.8	79.0	79.0	79.0	79.0	78.9	76.7	78.9	78.1	71.3	56.4	47.3	44.4	1757.1	79.0	73.2	
PE-MONTEREDONDO	31.8	28.5	24.4	21.0	21.5	19.2	15.9	15.3	16.1	14.8	25.4	33.5	38.1	35.5	37.7	36.0	34.1	31.6	31.5	31.3	25.4	16.1	11.7	11.3	607.7	38.1	25.3	
PE-CANELA	7.6	6.1	5.4	5.1	4.7	6.3	6.5	7.4	6.7	5.3	6.8	11.7	15.0	16.7	15.3	14.1	14.3	14.8	12.2	9.1	7.4	5.8	6.2	3.9	214.5	16.7	8.9	
PE-CANELA-2	33.2	36.5	30.6	24.2	23.2	21.5	23.9	28.6	21.3	20.0	31.2	45.6	56.7	58.5	59.6	59.5	59.5	56.7	55.3	54.1	41.1	36.2	36.6	30.9	944.3	59.6	39.3	
PE-TOTORAL	28.0	30.2	24.7	20.2	19.7	18.2	16.6	23.3	17.7	10.1	14.1	27.2	37.5	41.3	41.4	41.1	42.4	39.8	41.9	40.5	38.1	33.0	29.1	23.9	700.0	42.4	29.2	
PE-PUNTA PALMERAS	34.0	29.3	28.7	32.3	34.8	32.9	28.7	31.9	24.8	18.9	23.6	39.0	40.2	41.6	41.6	38.6	43.1	42.4	43.6	41.6	37.7	37.6	34.9	28.0	828.8	43.6	34.5	
PE-UCUQUER	5.3	6.3	4.1	5.6	5.5	4.0	3.0	2.2	2.4	3.2	3.0	1.7	1.8	2.7	2.8	2.0	2.2	2.4	2.8	3.6	7.0	7.9	7.6	5.5	94.5	7.9	3.9	
PE-UCUQUER-2	7.0	6.6	4.5	6.7	5.2	3.9	3.2	3.3	3.2	4.5	3.6	1.7	1.4	2.4	2.0	1.6	1.7	1.9	2.0	2.5	6.8	7.9	7.5	5.0	96.1	7.9	4.0	
PE-LA-ESTRELLA	37.0	26.8	24.7	33.7	21.3	15.6	8.2	7.8	6.9	5.2	2.2	3.2	4.5	7.6	7.5	8.0	8.2	10.9	13.9	20.0	32.7	42.1	33.1	15.2	396.3	42.1	16.5	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	6.8	3.8	1.9	2.2	2.7	3.2	4.6	5.2	6.5	7.0	7.1	7.2	7.1	7.1	159.5	8.8	6.6
PE-LASPENAS	6.3	5.7	6.0	6.3	6.3	6.3	6.2	6.3	6.2	5.6	5.5	5.4	3.1	2.4	2.3	4.1	3.6	3.9	5.1	5.2	5.7	6.2	6.3	6.3	126.1	6.3	5.3	
PE-ALENA	40.8	40.3	39.9	40.1	43.9	39.8	40.6	44.0	54.5	65.7	64.1	67.6	59.8	50.5	43.6	50.7	53.7	62.2	61.8	82.8	82.1	81.6	85.9	86.8	1382.9	86.8	57.6	
PE-CUEL	16.0	18.6	17.3	16.6	16.0	23.7	17.8	23.6	30.6	25.5	21.8	20.7	19.3	18.5	17.7	16.7	18.9	21.8	21.9	27.3	31.2	32.3	30.5	30.7	535.0	32.3	22.3	
PE-LOS-OLMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	
PE-LAESPERANZA	7.6	7.9	8.5	7.3	7.6	7.8	8.6	8.9	8.9	7.9	8.2	7.7	6.9	4.5	5.5	6.3	5.0	5.9	7.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	162.6	8.9	7.6
PE-NEGRETE	27.9	29.0	30.7	30.3	29.4	29.3	30.7	34.7	34.6	34.2	33.7	32.8	30.2	24.4	24.1	24.8	24.8	28.7	31.7	34.8	35.2	32.4	32.4	32.4	733.1	35.2	30.5	
PE-LOSBUENOSAIRES	18.5	19.1	16.2	14.3	15.9	19.7	17.8	18.6	20.2	21.0	19.9	17.6	16.1	13.8	13.4	15.2	16.5	19.2	19.6	22.1	23.2	23.8	23.1	23.8	448.4	23.8	18.7	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-EL-ARRIBOL	8.2	8.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	3.8	4.3	4.3	6.4	8.0	6.9	4.4	8.6	8.8	7.2	8.5	7.2	6.9	6.8	6.8	177.4	8.9	7.4	
PE-RAKI	7.4	5.5	5.9	4.6	3.7	3.8	2.9	2.0	1.2	1.5	1.9	1.8	1.6	3.2	7.2	7.6	7.9	8.1	7.3	8.1	7.2	6.7	6.0	5.6	118.7	8.1	4.9	
PE-HUAIJACHE	5.7	4.4	4.6	4.0	3.0	3.2	2.3	1.5	1.1	1.4	1.5	1.6	1.5	3.4	5.4	5.4	5.9	5.7	5.3	5.6	5.6	5.4	4.8	4.0	92.3	5.9	3.8	
PE-LA-FLOR	24.9	24.8	25.9	26.2	27.4	27.8	27.6	27.6	28.0	27.4	26.4	27.0	26.7	23.1	19.9	21.5	18.9	22.4	25.3	27.0	28.0	28.0	28.0	28.0	617.9	28.0	25.7	
PE-ELNOGAL	4.7	5.6	5.0	5.4	5.5	5.7	4.9	5.4	5.3	5.4	5.1	5.5	5.0	4.4	4.6	6.1	5.4	7.4	6.3	8.2	8.2	7.2	8.1	8.6	143.1	8.6	6.0	
PE-TOLPAN-SUR	66.9	71.9	71.8	71.4	72.7	72.6	72.6	72.4	76.2	75.8	75.5	75.3	71.8	46.3	45.8	47.7	41.6	47.8	53.9	56.6	57.1	57.4	62.8	64.0	1527.9	76.2	63.7	
PE-MALLECO-NORTE	5.3	5.2	4.8	5.1	3.4	2.9	3.7	5.0	5.6	3.9	2.1	2.4	3.8	2.8	4.1	5.1	7.4	10.5	12.3	15.3	14.7	16.2	17.0	11.7	170.0	17.0	7.1	
PE-MALLECO-SUR	93.2	114.9	118.3	117.4	99.8	74.9	96.7	106.0	117.0	107.7	82.5	68.7	67.4	60.2	65.9	77.3	85.3	98.1	109.3	121.3	128.2	126.1	125.5	114.4	2375.7	128.2	99.0	
PE-SANGABRIEL	114.7	126.2	125.8	131.9	138.3	133.3	129.6	130.6	138.4	124.5	122.0	115.4	102.7	80.4	74.1	82.1	81.5	83.8	108.0	131.0	140.0	140.1	129.3	124.3	2807.8	140.1	117.0	
PE-RENAICO	53.2	53.9	60.1	69.1	70.9	66.8	67.1	75.4	72.0	75.5	76.6	75.1	65.4	47.9	40.4	52.4	50.9	57.6	68.2	68.0	73.4	67.5	70.0	64.9	1542.1	76.6	64.3	
PE-AURORA	18.6	21.4	25.5	37.0	28.5	30.5	30.4	48.2	57.2	41.3	26.8	34.3	39.0	32.2	33.3	29.1	24.3	32.2	31.8	40.2	51.4	70.8	58.5	72.1	914.6	72.1	38.1	
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.2	1.4	1.4	2.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	1.2	1.5	1.6	1.7	1.9	19.0	2.9	0.8	
PE-SANPEDRO-2	0.3	0.7	0.2	0.0	0.0	1.2	2.8	2.3	3.2	3.3	4.3	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.4	2.4	4.0	2.9	1.7	38.4	4.3	1.6	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.7	1.9	1.9	1.8	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	5.3	5.6	5.8	6.0	6.0	5.5	2.9	2.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	6.0	1.9
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	5.2	5.6	6.0	6.0	4.9	4.8	5.9	5.1	1.7	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	6.0	2.1
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.0	12.1	12.2	13.1	13.3	11.6	11.0	12.9	10.6	3.2	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	112.3	13.3	4.7
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.9	2.0	2.0	1.9	1.8	1.8	1.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.9	1.1	1.1	0.9	1.0	1.0	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.1	0.3
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	11.8	16.0	18.0	22.0	20.6	18.9	20.4	17.2	7.1	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	158.5	22.0	6.6
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	8.1	8.7	8.4	7.6	8.1	7.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	8.7	2.2
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	30.2	70.0	89.8	90.4	77.6	67.6	47.9	39.8	35.8	24.2	17.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	592.8	90.4	24.7
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	8.8	8.6	8.9	8.9	8.7	7.9	5.7	5.8	4.8	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.7	8.9	3.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	7.3	23.0	39.0	47.4	47.1	40.8	26.0	19.1	19.6	12.2	8.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	291.3	47.4	12.1
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	12.6	23.8	26.3	25.5	21.0	16.7	5.7	8.5	10.1	6.8	5.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	162.6	26.3	6.8
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2																				

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-09-2021

20-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh/h	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	53.7	110.8	118.3	118.7	119.7	119.4	119.4	99.7	51.8	94.0	68.4	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1080.9	119.7	45.0	
PFV-LLANODELLAMPÓS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	34.0	73.1	78.2	78.7	79.2	78.5	79.1	79.9	79.3	73.7	47.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	783.1	79.9	32.6
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	49.4	132.1	141.7	141.0	141.9	112.8	53.8	40.0	77.2	109.4	73.5	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1078.6	141.9	44.9
PFV-SANANDRÉS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	29.1	36.8	37.7	37.4	37.1	37.0	37.4	37.1	33.7	17.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	351.3	37.7	14.6
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.3	0.9
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.4	0.9
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.4	0.9
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.7	1.8	1.6	1.3	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.8	0.4
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.5	18.0	24.3	26.8	28.0	3.8	26.8	26.0	23.2	16.2	6.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	206.9	28.0	8.6
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	7.9	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.3	4.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	8.7	3.5
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.4	8.0	8.7	8.9	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	8.6	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	9.0	3.6
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.0	7.1	7.0	6.9	6.5	6.0	5.7	5.7	5.6	4.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	7.1	2.6
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.9	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	8.4	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	9.0	3.7
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.7	2.1	2.3	2.3	2.2	2.0	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.3	0.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.7	8.6	9.0	9.0	8.8	7.9	5.8	6.0	4.7	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	9.0	3.2
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.7	1.0
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.4	0.9
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.6	8.1	8.3	8.2	8.1	8.2	8.3	8.3	7.8	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	8.3	3.2
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	7.0	7.2	7.1	7.0	7.0	7.1	7.0	5.9	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	7.2	2.7
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.4	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	5.1	5.7	6.1	6.2	6.1	5.8	5.3	4.3	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	6.2	2.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.3	0.9
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.3	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.9	6.9	6.7	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	6.9	2.8
PFV-ALTOSDEILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.8	2.1	2.2	2.1	1.8	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.2	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.8	1.1
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.3	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.7	0.8
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	2.2	6.0	7.9	7.9	8.0	8.0	7.2	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	8.0	2.2
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	2.0	2.6	2.6	2.6	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.7	0.7
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.9	8.1	8.2	8.1	8.0	8.1	8.3	8.3	6.7	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	8.3	3.1
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.6	2.3	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.8	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.2	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	7.9	9.0	8.2	8.4	8.4	8.8	8.8	8.8	7.9	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	9.0	3.5
PFV-QUELTHEUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.5	1.0
PFV-EL-QUELTHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.7	1.0
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.3	0.9
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.1	8.1	8.0	7.9	7.9	8.1	8.2	8.3	7.9	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	8.3	3.3
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.4	1.0
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.1	8.2	8.2	8.0	7.9	8.0	8.1	8.1	7.6	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	8.2	3.2
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.4	1.0
PFV-PILPILÉN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.5	1.0
PFV-ORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.3	0.9
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.5	1.0
PFV-ELPILPÉN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.7	1.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9																			





## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-09-2021

20-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	12.6	20.9	27.4	30.9	32.6	32.3	29.6	24.4	16.5	7.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	236.6	32.6	9.9	
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.9	1.1	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	7.2	7.2	7.1	7.3	7.3	7.3	7.3	6.6	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.5	7.3	2.8	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.0	2.3	2.3	2.2	2.0	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.3	0.7	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.4	0.0	
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.3	0.5	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.8	5.8	8.3	8.3	8.3	8.5	8.6	8.7	7.9	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.5	8.7	3.1	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	3.0	1.1	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.4	0.2	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.8	1.0	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.5	0.6	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.4	0.5	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.8	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.8	0.9	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	1.4	2.3	2.8	2.9	3.0	2.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	3.0	0.8	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	2.2	5.5	8.7	8.7	8.6	8.0	6.0	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	8.7	2.2	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.9	1.2	2.2	3.9	4.5	4.5	4.5	4.1	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	4.5	1.2	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.9	0.2	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.3	0.8	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.2	2.4	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.4	0.8	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.2	8.8	8.6	4.9	7.3	7.9	8.0	8.1	7.5	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	70.2	8.8	2.9	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	1.2	0.6	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.4	0.9	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.2	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	44.6	4.5	1.9	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.2	5.6	5.6	5.6	5.5	5.7	5.7	5.4	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	5.7	2.1	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.4	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.5	0.9	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.8	1.0	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.2	2.4	2.4	2.3	2.0	1.8	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.4	0.7	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2	0.8	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.5	1.0	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.8	7.3	7.5	7.4	7.4	7.5	7.6	7.7	7.3	3.8	0.3								



	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWhh																								MWhh	MWhh		
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	112.0	48.0	48.0	47.0	46.0	47.0	48.0	82.0	107.0	125.0	95.0	67.0	100.0	105.0	101.0	102.0	101.0	102.0	106.0	134.0	139.0	139.0	140.0	138.0	2279.0	140.0	95.0	0.0
GUACOLDA-4_CAR	81.0	41.0	42.0	41.0	40.0	41.0	43.0	79.0	99.0	101.0	106.0	67.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	78.0	124.0	131.0	132.0	132.0	130.0	1749.0	132.0	72.9	0.0
GUACOLDA-5_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-FAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	195.0	195.0	195.0	195.0	194.0	195.0	195.0	196.0	193.0	125.0	108.0	99.0	106.0	102.0	108.0	106.0	103.0	150.0	192.0	191.0	192.0	191.0	192.0	191.0	3824.0	196.0	159.3	0.0
NIUEVAVENTANAS_CAR	178.0	84.0	84.0	84.0</																								





## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-09-2021

20-09-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-75	-113	-78	-76	-95	-30	6	40	397	443	222	148	101	125	158	107	39	-158	-307	-59	108	68	26	40	1.036		
PERDIDAS APROX.	142	125	116	111	111	115	132	163	201	229	242	244	240	236	235	224	220	201	189	212	249	242	224	198	4.602		
PERDIDAS APROX. SING	89	85	82	82	83	82	84	85	72	68	81	79	79	75	73	72	77	74	81	88	95	98	95	90	1.971		
DEMANDA APROX.	5394	5048	4865	4744	4750	4838	5183	5792	6442	6885	7075	7099	7049	6992	6965	6797	6733	6432	6236	6613	7180	7075	6800	6397	149.385		
DEMANDA APROX. SING	2399	2379	2361	2357	2367	2357	2368	2374	2298	2272	2352	2342	2341	2317	2302	2295	2325	2310	2353	2397	2434	2452	2437	2406	56.595		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7507,7	7508

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
20 de septiembre de 2021

20-09-2021	Última Actualización:	20-09-2021	23:52	CMG-Online:	62,5	Quilota_220 kv:	RALCO_A1 nr											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-		
00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	AES ANDES	-	MT		
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	2021002122	COLBUN	-	MT		
00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT		
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
00:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO silv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	IL	ENGE GENERACION	-	-		
00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-		
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
00:22	-	ANGOSTURA-3	RALCO silv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
00:23	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
01:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
01:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	CI	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
01:50	-	ANGOSTURA-3	RALCO silv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
01:50	-	ANGOSTURA-2	RALCO silv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
02:50	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
03:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
04:03	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
05:03	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
05:46	-	RALCO-1	RALCO silv	MT	RO	-	MT	-	OT	Control cota Pangue	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
06:08	-	RALCO-1	RALCO silv	200	RO	-	CI	-	OT	Control cota Pangue	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
06:11	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
06:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
06:38	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
06:38	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	220	RO	LC	CI	MTP	OM	-	-	-	IL	ENGE GENERACION	-	-		
07:00	-	COLBUN-2	COLBUN silv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
07:09	-	ANGOSTURA-2	RALCO silv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
07:09	-	ANGOSTURA-3	RALCO silv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
07:34	-	ANGOSTURA-2	RALCO silv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
07:40	-	ANGOSTURA-2	RALCO silv	MT	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ESCUADRON	-	PC		
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT		
08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENGE	-	MT		
08:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:09	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:15	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	190	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:18	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:19	-	CANUITLLAR-2	CANUITLLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:21	-	PEHUENCHE-3	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:24	-	CANUITLLAR-2	CANUITLLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:28	-	ANGOSTURA-3	RALCO silv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:34	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT		
08:34	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:34	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:34	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
08:34	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:34	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT		
08:34	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	190	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:34	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	190	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
08:34	-	SANTA FE	SANTA FE BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-		
08:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:36	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:39	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:57	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	-	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
08:57	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	-	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-		
08:57	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	270	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
08:57	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
08:57	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
09:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
09:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
09:01	-	RALCO-1	RALCO silv	MT	RO	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
09:03	-	RALCO-1	RALCO silv	0	DRO	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
09:06	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	-	RO	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-		
09:09	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
09:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
09:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_GEST	-	RO	LC	PS	MTP	OM	F/5 U16 TV	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-		
09:23	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_GEST	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM	F/5 U16 TG	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-		
09:24	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA. de s/E 20 MVA	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
09:26	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1,5	N	LC	CI	-	OM	Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA. de s/E 20 MVA	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
09:32	-	RALCO-1	RALCO silv	-	DRO	-	PP	-	OM	Control cota Pangue	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:35	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_GNL A	-	N	LC	PS	-	OM	Inicia proceso para desarmar ciclo completo	-	-	-	KELAR	-	-		
09:43	-	RALCO-1	RALCO silv	MT	RO	-	MT	-	OT	Control cota Pangue	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
09:43	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+STV_GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	Desacopla Kelar TG1	-	-	-	KELAR	-	MT		
09:50	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_GNL A	MT	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	MT		
09:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO silv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
10:00	-	COLBUN-2	COLBUN silv	MT	N	-	MT	-	OM	Por control cota machicura con tiempo de estabilización	-	A	-	COLBUN	-	MT		
10:10	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
10:10	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCAO	-	-		
10:10	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-						



20-09-2021	Última Actualización:	20-09-2021	23:52	CMG-Online:	62,5	Quilota_200 kv:	RALCO_A1												SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
11:36	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Finaliza Ctx Transformador N° 1 Constituciónde 66/23 MVA de S/E 20 MVA	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	-	-	
11:46	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Frutillar Norte - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
11:51	-	COBUN-2	COBUN simv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	
11:57	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	280	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	PC	
11:57	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	-	-	
11:57	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	-	
11:57	-	COBUN-3	COBUN simv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	
11:57	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	MT	
11:57	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	MT	
12:12	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI_GNL_GEST	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
13:12	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-	-	-	
13:28	-	TOTAL ERNC	-	-117	-	-	-	-	-	Inicio prorratea control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	-	CDC	-	-	-	-	
13:28	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	55	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
13:28	-	PFV-USYA	PFV-USYA	31	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-	-	-	
13:28	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	MT	
13:28	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	MT	
13:28	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	59	N	-	CI	-	OM	-	Control Línea de 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	MT	
13:43	-	ANGOSTURA-2	RALCO simv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	PC	
14:26	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
14:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-	
14:37	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	ERST 2020	-	-	COLBUN	-	-	-	MT	
14:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO simv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	MT	
14:52	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	MT	
14:52	-	CMPCACIQUO	CMPCACIQUO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	MT	
14:52	-	NUEVALDEA-3	NUEVALDEA-3 COGEN	MT	N	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	MT	
14:52	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	MT	
14:52	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	MT	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	IL	ENAP	-	-	-	MT	
14:52	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	2021002096	ARAUCO	-	-	-	MT	
14:52	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	MT	
14:52	-	CMPCALIA	CMPCALIA BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	MT	
14:52	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	MT	
14:52	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	-	MT	
14:52	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	-	MT	
14:52	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	MT	
14:52	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	MT	
14:52	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	-	MT	
14:52	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	MT	
14:52	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-	-	MT	
14:52	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	MT	
14:52	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	MT	
14:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza Ctx por ERST 2020	ERST 2020	N	-	COLBUN	-	-	-	MT	
15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 FSTVUJ_GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
15:04	-	TOTAL ERNC	-	-198	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-	-	-	
15:04	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
15:04	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	130	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
15:04	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-	-	-	
15:04	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	32	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
15:04	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
15:04	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
15:04	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	9	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
15:04	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	7	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
15:20	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2021002096	-	-	IL	ENAP	-	-	-	MT	
15:27	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
15:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
15:35	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GNL_GEST	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC.	-	-	-	COLBUN	-	-	-	MT	
15:58	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG por SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
16:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:00	-	TOTAL ERNC	-	-189	-	-	-	-	OM	Redistribución prorratea Control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-	-	-	
16:00	-	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	PE-VALLE DE LOS VIENTOS	33	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	118	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
16:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-	-	-	
16:00	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	30	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	4	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
16:00	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	5	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
16:00	-	PFV-JAMA I	PFV-JAMA I	10	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
16:00	-	PFV-JAMA II	PFV-JAMA II	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
16:04	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	MT	N	LC	MT	-	OT	llega a MT y esta con SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	MT	
16:09	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_GEST	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:18	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO simv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:23	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	PC	
16:28	-	ANGOSTURA-2	RALCO simv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:36	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
16:41	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TGI+TV1_GNL_GEST	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM	-	-	-	2021001511-IL	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
16:50	-	TOTAL ERNC	SEN	-200	-	-	-	-	CTA	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	2021001815	CDC	-	-	-	
16:50	-	Blanco	Blanco	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:50	-	Hornitos	Hornitos	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:50	-	Los Quillos	Los Quillos	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:50	-	Quilico	Quilico	34	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:50	-	Rucie	Rucie	78	N	-	CI												

20-09-2021	Última Actualización:	20-09-2021	23:52	CMG-Online:	62,5	Quilota 220 kv:	RALCO_A1 nr											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
16:50	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	30	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PFV-LALCAMA	PFV-LALCAMA	56	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PE-CANELA	PE-CANELA	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	56	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	78	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	54	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	91	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	31	N	-	CI	-	OM	Central sin variación por prorrata Control tx L1 220 KV Salar - Calama - 228MVA	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	64	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:50	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	21	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-		
16:50	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	33	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENGIE GENERACIÓN	-	-		
16:50	-	PFV-LANDELLAMPOS	PFV-LANDELLAMPOS	75	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	5	N	-	CI	-	OM	Central sin variación por prorrata Control tx L1 220 KV Salar - Calama - 228MVA	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	100	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	5	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	Central sin variación por prorrata Control tx L1 220 KV Salar - Calama - 228MVA	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	15	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	Central sin variación por prorrata Control tx L1 220 KV Salar - Calama - 228MVA	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Central sin variación por prorrata Control tx L1 220 KV Salar - Calama - 228MVA	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	48	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	82	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	101	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	46	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	34	N	-	CI	-	OM	Central sin variación por prorrata Control tx L1 220 KV Salar - Calama - 228MVA	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-NUOVA QUILLAGUA	PFV-NUOVA QUILLAGUA	79	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-SAN ISABEL	PFV-SAN ISABEL	142	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PE-CABO LEONES1	PE-CABO LEONES1	111	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PE-CABO LEONES2	PE-CABO LEONES2	123	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PE-CABO LEONES3	PE-CABO LEONES3	135	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PE-SARCO	PE-SARCO	152	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
16:50	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	74	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	HYDRO-PACIFIC	-	-		
16:50	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	40	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	LAP	-	-		
16:50	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	175	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	LAP	-	-		
16:50	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	55	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-		
16:50	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	53	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-		
16:50	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	133	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-		
16:50	-	PFV-LA HUELLA	PFV-LA HUELLA	69	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	RNE	-	-		
16:50	-	PFV-GRANJASOLAR	PFV-GRANJASOLAR	59	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
16:50	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	35	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	STS	-	-		
17:21	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Línea de 220 KV Salar - Calama	-	-	-	CDC	-	-		
17:26	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OT	Sincronizada por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:33	-	TOTAL ERNC	SEN	-200	-	-	-	-	CTX	Finaliza Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-		
17:33	-	LAIWEI-2	LAIWEI-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
17:33	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
17:33	-	SANTAFE	SANTAFE BL1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
17:33	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
17:33	-	LOMALVESCO-DIABLOS-2	LOMALVESCO-DIABLOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COM	-	PC		
17:33	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
17:33	-	LICANTEN	LICANTEN BL1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:33	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:33	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:33	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC		
17:33	-	VINALES	VINALES BL1-BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:33	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2021000124	-	ENAP	-	PC		
17:33	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC		
17:33	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1-BL2-BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:33	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3 COGEN	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
17:33	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_CAR	PC	N	-	PC	-	TE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
17:33	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	N	-	PC	-	OM	Cumple a las 17:52 hrs.	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT		
17:33	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT		
17:33	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
17:33	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
17:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sliv	DN	-	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1-BL2-BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
18:00	-	LAIWEI-1	LAIWEI-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSCC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC		
18:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1-BL2-BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
18:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2021000122	-	AES ANDES	-	PC		
18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2021001939	-	ENGIE	-		
18:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
18:00	-	GUACOLD-3	GUACOLD-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:04	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:04	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1-TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:04	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:04	-	RALCO-2	RALCO sliv	DN	-	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:04	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:04	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:04	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021002011	-	ENGIE GENERACION	-	
18:04	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021000072	-	AES ANDES	-	
18:04	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:04	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1-TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
18:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO sliv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:09	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:10	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_GEST	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/s la componente U16-TG	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	-	ENGIE GENERACION	-		
18:11	-	RALCO-2	RALCO sliv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
18:12	-	ANGOSTURA-2	RALCO sliv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN				

20-09-2021	Última Actualización:	20-09-2021	23:52	CMG-Online:	62,5	Quillota_220 kV:	RALCO_1 nr											SS.CC.	
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT			
18:39	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S la componente U16-TV	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENEL GENERACION	-	-			
18:40	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_GEST	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV.	-	-	-	COLBUN	-	-			
18:45	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	-			
18:53	-	RALCO-2	RALCO_sinv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:56	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Con SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	MT			
19:04	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_GEST	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	MT, estable y sube a PC.	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENEL GENERACION	-	-			
19:06	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:15	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_GEST	PC	N	LC	PC	-	OM	Llega a MT y sube a PC.	-	-	-	COLBUN	-	PC			
19:40	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:40	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:40	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:44	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:45	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC			
19:56	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	Con SSSC.	-	N	IL 2021001531 - 2021002084	ENEL GENERACION	-	PC			
20:14	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	ERST 2020	N	-	COLBUN	-	-			
20:15	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	llega a MT y sube a PC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
20:19	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	ERST 2020	N	-	COLBUN	-	MT			
20:24	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
20:29	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC			
20:38	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2021001531 - 2021002084	ENEL GENERACION	-	MT			
20:51	-	RALCO-2	RALCO_sinv	180	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
21:51	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	-			
23:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
23:10	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:14	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	MT			
23:38	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
23:50	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-	-			
23:54	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:56	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	SSCC	Sincronizada	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	MT			
23:56	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:58	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			

# INFORME DIARIO

Lunes 20 de Septiembre del 2021



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	40.9	-	PMG, P	Masisa	184.8	0.0	-100.00 %	DF, LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	-
Abanico	696.8	696.6	-0.03 %	RO	Mejillones IEM	6396.9	6100.0	-4.64 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM1	2086.5	2174.8	+4.23 %	LF
Alena	939.3	1382.9	+47.22 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Alfalfal	825.4	925.1	+12.08 %	-	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, DF
Alhué	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Alto Renaico	23.5	25.3	+7.55 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	2741.3	3138.2	+14.48 %	-
Ancoa	60.0	88.1	+46.82 %	-	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	-
Andes Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-PAM	528.0	505.6	-4.23 %	-
Andes FO6	0.0	0.0	-	-	Mercurio Sur	12.2	18.1	+48.80 %	P
Andina-CTA	1680.0	3011.8	(*) +79.27 %	LF	Mocho	219.2	171.8	-21.63 %	-
Angamos-ANG1	5036.1	4975.1	-1.21 %	-	NEGRETE	609.5	733.1	+20.28 %	P
Angamos-ANG2	5263.2	4972.9	-5.52 %	-	Nalcas	91.0	76.3	-16.22 %	PMG
Angostura	2572.7	2487.0	-3.33 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Antihue	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 1 GNL	1310.7	1951.0	+48.85 %	DF, RO
Antuco	2732.8	3416.2	+25.01 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arauco	0.0	1.8	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	-
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 2 GNL	7877.3	7684.0	-2.45 %	-
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 GNL	436.0	0.0	-100.00 %	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 Diésel	1504.0	0.0	(*) -100.00 %	-	Newen Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO	Newen Gas	0.0	0.0	-	-
Bess Andes	-	7.1	GNP	-	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Bess Angamos	-	9.3	GNP	-	Newen Propano	0.0	-	-	-
Bess Cochrane	-	0.7	GNP	-	Norgener-NTO1	1862.7	2112.8	+13.42 %	LF
Blanco	126.1	197.5	+56.62 %	-	Norgener-NTO2	1888.9	2479.0	+31.24 %	-
Bocamina 2	8291.1	7143.0	(*) -13.85 %	-	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	-
CALAMA	1425.7	877.1	-38.48 %	P	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CAMPOS DEL SOL	166.1	170.4	+2.58 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	1762.8	0.0	(*) -100.00 %	P	Nueva Aldea 3	888.0	878.1	-1.12 %	-
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	-
CMPC Laja	586.2	595.5	+1.59 %	-	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	552.7	684.1	+23.77 %	-	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	-
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	4102.9	4418.0	+7.68 %	LF
CMPC Tissue	-	16.8	-	PMG	Ojos de Agua	94.7	95.0	+0.34 %	PMG
COMBARBALA	14.1	0.0	-100.00 %	P	Olivos	0.0	0.0	-	-
Callao	28.7	22.2	-22.65 %	PMG	PFV AZABACHE	31.5	14.2	-55.01 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	3186.6	3573.0	+12.13 %	-	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	522.0	610.0	+16.85 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	1217.2	1325.0	+8.85 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	20.5	21.5	+4.69 %	
Canutillar	760.0	989.0	+30.13 %	
Capullo	204.0	196.2	-3.82 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	0.0	29.8	-	PMG, DF
Carilafquén	120.0	94.3	-21.46 %	
Celco	120.0	114.7	-4.44 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	149.6	GNP	P
Chacabuquito	155.8	235.8	+51.35 %	
Chacayes	887.2	663.2	-25.25 %	
Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
Chapiquiña	114.5	115.4	+0.79 %	
Chiburgo	40.0	44.0	+10.00 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	160.6	-25.64 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	0.0	0.0	-	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	4806.4	5091.8	+5.94 %	
Cochrane-CCH2	4147.6	4844.5	+16.80 %	
Cogen. Aconcagua	528.0	587.6	+11.29 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1141.5	+132.01 %	
Colbún	1280.0	884.0	-30.94 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	3.1	-	PMG
Convento Viejo	192.0	200.6	+4.50 %	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	180.0	163.3	-9.31 %	
Curillinque	679.2	637.5	-6.14 %	RO
Dadínco	13.3	17.5	+31.19 %	
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	29.2	29.5	+0.90 %	P
PFV Las Majadas	11.1	78.8	+609.30 %	P
PFV PLAYERITO	11.6	0.0	-100.00 %	P
PFV PLAYERO	11.7	0.0	-100.00 %	P
PFV PMGD Esfena	-	0.0	-	
PFV RÍO ESCONDIDO	1346.6	1078.6	-19.90 %	P
PFV SANTA ISABEL	1173.7	1257.0	+7.10 %	
PFV Sol DE LILA	132.2	122.2	-7.59 %	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	397.8	377.8	-5.04 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	44.4	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.4	GNP	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	1.6	1.7	+2.96 %	PMG
Palmucho	639.5	650.3	+1.69 %	
Pangue	1920.0	1992.5	+3.78 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	5326.4	5330.7	+0.08 %	
Peuchén	554.2	608.8	+9.85 %	
Pilmaiquén	738.0	737.8	-0.02 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.6	551.9	+9.37 %	
Pretty Field	17.9	24.8	+38.97 %	P
Providencia	120.0	121.3	+1.08 %	
Puente Solar	15.8	21.8	+38.03 %	P
Pulefu	153.6	139.1	-9.44 %	PMG
Pullinque	528.0	631.7	+19.65 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	43.0	197.8	+360.00 %	
Queltehues	544.4	618.7	+13.65 %	DF
Quilleco	633.7	817.0	+28.92 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	1105.0	1252.0	+13.30 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	1185.0	1174.0	-0.93 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	3488.0	2897.0	-16.94 %	RO
Rapel	0.0	230.4	GNP	
Rauquén	45.4	74.5	+64.15 %	
Renaico	92.5	122.1	+32.05 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	56.6	71.2	+25.92 %	
Rucatayo	835.0	795.3	-4.75 %	
Rucúe	1474.8	2026.0	+37.37 %	
Río Colorado	160.1	172.8	+7.93 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	0.0	0.0	-		Río Huasco	9.9	28.0	+182.12 %	
Domeyko	62.2	61.9	-0.48 %	P	Río Picoquén	331.2	313.3	-5.41 %	
Don Jorge	25.7	26.9	+4.89 %		SF Energía	480.0	678.0	+41.25 %	
Dos Valles	1.0	2.2	+106.86 %	PMG	San Andrés	96.0	74.1	-22.82 %	
El Paso	82.0	88.7	+8.17 %		San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	1.5	0.0	-100.00 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	144.7	144.0	-0.46 %	
El Rincón	6.0	6.0	+0.04 %	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	0.0	-	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	1511.5	1574.0	+4.13 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	18.8	28.4	+50.84 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	351.8	-8.40 %	RO	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	144.8	12.6	-91.30 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	41.1	73.5	+78.69 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	34.2	56.3	+64.68 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	117.1	-51.21 %	
Eólica Aurora	816.1	914.6	+12.07 %		Santa María	8975.8	7597.0	(*) -15.36 %	RO
Eólica Cabo Leones 1	1960.2	2326.5	+18.69 %		Santa Rita	6.6	20.5	+210.27 %	
Eólica Cabo Leones 2	2085.4	2378.1	+14.04 %		Sauzal	604.0	699.6	+15.82 %	MM, RO
Eólica Cabo Leones 3	2997.9	3073.9	+2.53 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	169.8	214.5	+26.32 %		Sauzalito	96.0	142.8	+48.71 %	
Eólica Canela 2	797.2	944.3	+18.45 %		Solar Aguila 1	14.5	13.8	-4.76 %	
Eólica Cuel	648.5	535.0	-17.50 %		Solar Almeyda	495.1	508.2	+2.64 %	
Eólica El Arrayán	2164.8	2389.1	+10.36 %		Solar Andes	172.4	173.7	+0.75 %	LF
Eólica El Maitén	194.8	159.5	-18.12 %		Solar Andes 2A	581.1	626.7	+7.85 %	LF
Eólica La Esperanza	175.5	182.6	+4.02 %	PMG	Solar Antay	74.7	75.8	+1.45 %	PMG
Eólica La Estrella	604.0	396.3	-34.39 %		Solar Atacama 2	889.4	1302.1	+46.40 %	
Eólica La Flor	646.4	617.9	-4.42 %		Solar Carrera Pinto	710.1	700.6	-1.34 %	
Eólica Lebu	105.7	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	771.5	859.7	+11.43 %	
Eólica Los Buenos Aires	511.4	448.4	-12.32 %		Solar Chañares	279.9	294.0	+5.04 %	
Eólica Los Cururos	1755.0	1564.9	-10.83 %		Solar Diego de Almagro	205.2	213.2	+3.87 %	
Eólica Monte Redondo	720.2	607.7	-15.62 %		Solar Doña Carmen	253.2	238.6	-5.78 %	
Eólica Punta Colorada	16.6	0.0	-100.00 %	DF	Solar El Pelicano	856.9	894.0	+4.32 %	
Eólica Punta Palmeras	772.0	828.8	+7.36 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	1673.6	1757.1	+4.99 %	RO	Solar El Romero	1518.6	1555.4	+2.43 %	
Eólica Renaico	1909.5	1542.1	-19.24 %		Solar FV Bolero	828.2	1054.2	+27.29 %	
Eólica San Gabriel	2758.5	2807.8	+1.79 %		Solar Finis Terrae	832.2	930.0	+11.75 %	LF
Eólica San Juan	3600.7	4032.4	+11.99 %		Solar GPG San Pedro	684.9	592.8	-13.44 %	
Eólica San Pedro	83.5	19.0	-77.29 %		Solar Huatacondo	679.7	633.2	-6.84 %	
Eólica San Pedro 2	112.6	38.4	-65.94 %	LF	Solar Jama	261.5	280.0	+7.09 %	
Eólica Sarco	2905.7	3603.1	+24.00 %		Solar Javiera	450.1	556.6	+23.68 %	
Eólica Sierra Gorda	978.8	1008.4	+3.03 %		Solar La Huayca 2	141.5	158.5	+12.03 %	
Eólica Talinay Oriente	1276.8	1169.8	-8.38 %		Solar La Silla	11.8	13.6	+15.25 %	
Eólica Talinay Poniente	1196.4	1204.9	+0.71 %		Solar Lalackama	495.1	436.9	-11.76 %	
Eólica Taltal	610.2	428.2	-29.83 %	LF	Solar Lalackama 2	110.5	133.5	+20.87 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	1669.4	1527.9	-8.48 %		Solar Llano de Llampos	781.4	783.1	+0.21 %	
Eólica Totoral	566.9	700.0	+23.47 %		Solar Loma Los Colorados	7.7	5.5	-28.19 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	91.4	96.1	+5.19 %		Solar Los Loros	220.0	206.9	-5.96 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	615.5	544.3	-11.58 %		Solar Los Tilos	23.6	31.7	+34.52 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1144.3	1080.9	-5.54 %	RO
Geo. Cerro Pabellón	921.4	999.2	+8.45 %		Solar María Elena	462.1	488.4	+5.69 %	
Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF	Solar Nuevo Quillagua	737.4	818.3	+10.97 %	
Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF	Solar PFV Granja Solar	915.8	814.6	-11.05 %	
Guacolda 3	3073.7	2279.0	-25.85 %		Solar PV Conejo	839.0	928.9	+10.72 %	LF
Guacolda 4	2584.8	1749.0	-32.34 %	LF	Solar PV Salvador	508.5	554.9	+9.13 %	
Guacolda 5	0.0	0.0	-		Solar Pampa Camarones	46.1	44.7	-2.99 %	
Guayacán	123.0	155.1	+26.13 %		Solar Pampa Solar Norte	540.7	628.1	+16.16 %	
HP EL ATAJO	10.2	10.3	+1.17 %		Solar Piloto Cardones	1.3	1.5	+8.21 %	PMG
HP FLORIDA II	160.0	163.3	+2.06 %		Solar Pozo Almonte 2	30.5	50.5	+65.42 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.0	-		Solar Pozo Almonte 3	82.2	112.3	+36.52 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Puerto Seco	46.8	66.7	+42.52 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Quilapilún	830.4	853.7	+2.81 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar SDGx01	7.7	7.8	+0.91 %	PMG
Hornitos	0.0	46.2	GNP	MM	Solar San Andrés	339.7	351.3	+3.41 %	
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	LF, DF	Solar Santiago	645.2	680.6	+5.48 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Uribe	389.8	444.6	+14.05 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Solar Usya	353.8	291.3	-17.67 %	LF
Inacal	0.0	0.0	-		TAMAYA SOLAR	-	0.0	-	P
Isla	622.5	640.9	+2.95 %		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Itata	408.0	423.9	+3.90 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Juncal	125.6	204.2	+62.58 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar GNL	7008.0	4643.7	(*) -33.74 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	688.8	704.2	+2.23 %		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	121.4	1.0	-99.18 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	542.0	267.4	-50.66 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Higuera	743.9	412.6	-44.53 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Mina	100.9	0.0	-100.00 %	MM	Tchamma	298.4	22.5	-92.46 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	LF
Laja 1	333.2	368.1	+10.48 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	210.6	90.0	-57.26 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG1	20.0	0.0	-100.00 %	
Lautaro 1	617.4	571.2	-7.48 %		Tocopilla-TG2	10.0	0.0	-100.00 %	
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	43.6	-72.04 %		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF, DF
Licán	204.0	201.5	-1.22 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15	1426.2	1422.9	-0.23 %	LF
Lircay	216.0	237.6	+10.00 %		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Llauquereo	42.1	41.2	-2.30 %	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Loma Alta	281.0	236.7	-15.79 %		Tocopilla-U16 GNL	5615.9	3530.9	(*) -37.13 %	RO
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	154.8	-53.93 %		Trapén	3.3	0.0	-100.00 %	LF
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trincao	69.6	0.0	-100.00 %	



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	504.0	528.0	+4.76 %	
Los Hierros 2	93.6	94.6	+1.07 %	
Los Lagos Solar	0.0	0.0	-	P
Los Molles	43.8	42.0	-4.00 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	278.3	394.8	+41.86 %	MM
Los Vientos	180.0	0.0	-100.00 %	
MALGARIDA	1946.5	2015.8	+3.56 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	
MALGARIDA 2	0.0	-	-	
MALLECO NORTE	1517.1	170.0	(*) -88.80 %	P
MALLECO SUR	1486.3	2375.7	+59.84 %	P
MECO CHILLAN	38.2	50.2	+31.39 %	P
Machicura	336.0	336.0	-	LF
Maitenes	136.8	167.3	+22.30 %	DF
Malalcahuello	124.8	118.8	-4.82 %	
Mampil	461.5	488.5	+5.85 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	48.0	50.3	+4.79 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	4003.3	3824.0	-4.48 %	
Villa Alegre	37.0	57.1	+54.12 %	
Villa Solar	18.5	21.2	+14.39 %	
Viñales	528.0	493.2	-6.59 %	
Volcán	163.2	177.8	+8.95 %	
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>218681.5</b>	<b>213163.6</b>	<b>-2.52 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	19.0	20.4	+7.39 %
Allipén	61.0	51.4	-15.75 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	32.3	40.2	+24.50 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	18.8	49.0	+161.29 %
Aviles	0.0	0.0	-
BERRUECO	28.2	28.4	+0.68 %
Bellavista 1	83.4	73.8	-11.55 %
Biocruz	-	15.5	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	36.0	41.6	+15.68 %
CASABERMEJA	7.7	8.4	+7.85 %
Caimi	1.2	0.1	-89.19 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	20.0	25.2	+25.82 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	39.9	43.1	+8.10 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	82.7	80.8	-2.29 %
Chanleufu	0.6	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	13.1	20.2	+54.63 %
Collil	113.9	28.8	-74.68 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	22.0	-
Correntoso	94.2	84.8	-9.99 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	7.9	9.6	+21.59 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	14.7	21.3	+44.84 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	36.8	29.1	-20.87 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	3.2	0.4	-88.32 %
Roblería	42.5	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	14.5	16.6	+14.60 %
SANTA CAROLINA	14.4	23.2	+61.25 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	15.7	-
Santa Ester	12.6	21.4	+69.45 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	13.6	17.3	+26.80 %
Santa Luisa	-	4.2	-
Saturno Norte	14.4	28.4	+96.81 %
Sauce Andes	8.2	9.5	+15.88 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	0.0	66.6	-
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	14.3	14.5	+1.53 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	37.5	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	15.9	25.7	+61.89 %
Solar Antonia	18.6	22.6	+21.77 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	21.5	11.5	-46.29 %
Solar Cabilsol	23.8	20.2	-15.17 %
Solar Cachiyuyo 2	88.2	62.9	-28.72 %
Solar Calama 1	51.7	52.5	+1.57 %
Solar Calle Larga	25.9	27.0	+4.13 %
Solar Canesa 1	21.6	26.3	+21.54 %
Solar Casuto	18.7	20.5	+10.05 %
Solar Catemu	12.1	16.5	+36.09 %
Solar Catán	23.6	24.3	+3.09 %
Solar Cernicalo 1	13.2	13.5	+2.08 %
Solar Cernicalo 2	13.2	12.5	-5.78 %
Solar Chalinga	19.9	23.1	+15.60 %
Solar Chancon	20.7	20.5	-1.06 %
Solar Chimbarongo	20.9	21.2	+1.39 %
Solar Chuchiñi	18.0	20.2	+12.20 %
Solar Citrino	15.3	21.1	+37.75 %
Solar Cordillerilla	10.2	1.0	-90.20 %
Solar Covadonga	84.4	79.2	-6.20 %
Solar Crucero	13.9	15.9	+14.45 %
Solar Cruz	22.2	26.9	+21.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	49.8	70.4	+41.31 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	65.9	77.1	+17.05 %
Dongo	90.1	44.8	-50.29 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	0.9	0.0	-100.00 %
Doña Javiera	-	2.6	-
Doñihue	54.0	65.4	+21.00 %
EL ROMERAL	41.2	71.7	+74.18 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	28.3	31.9	+12.72 %
El Arrayán	-	20.7	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	55.7	64.1	+15.10 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	23.1	14.5	-37.34 %
El Condor	5.1	9.4	+86.11 %
El Diuto	60.5	76.4	+26.16 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	73.3	75.6	+3.12 %
El Llano	0.2	0.0	-100.00 %
El Manzano	57.7	67.4	+16.76 %
El Mirador	22.2	15.6	-29.96 %
El Molle	-	20.5	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	25.0	-
El Resplandor	13.4	22.2	+65.90 %
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	4.9	6.4	+30.17 %
Eólica El Arrebol	57.8	177.4	+207.17 %
Eólica Huajache	67.9	92.3	+35.97 %
Eólica Las Peñas	90.5	126.1	+39.28 %
Eólica Lebu 3	59.4	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	101.8	118.7	+16.55 %
Eólica Ucuquer	62.5	94.5	+51.24 %
Eólico El Nogal	55.2	143.1	+159.11 %
GR Pitao	0.0	0.0	-
Galpón	26.2	32.4	+23.68 %
Gami	-	0.0	-
Granada	37.0	52.5	+41.82 %
Guanaco Solar	16.7	23.8	+42.26 %
HBS	-	3.0	-
HBS-GNL	-	11.6	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cuz Cuz	18.8	19.5	+3.66 %
Solar Don Eugenio	24.6	21.3	-13.74 %
Solar Don Mariano	16.7	21.5	+28.79 %
Solar Eclipse	43.7	61.4	+40.61 %
Solar El Boco	21.4	54.1	+152.90 %
Solar El Chincol	11.6	22.3	+92.83 %
Solar El Chucao	11.6	18.9	+62.58 %
Solar El Divisadero	21.5	28.9	+34.55 %
Solar El Estero	12.2	14.9	+22.10 %
Solar El Laurel	34.2	55.3	+61.76 %
Solar El Picurio	24.9	24.3	-2.25 %
Solar El Pilpen	25.5	25.0	-1.80 %
Solar El Pitio	26.0	17.5	-32.73 %
Solar El Queltehue	27.2	-	-
Solar El Quemado	20.8	25.3	+21.65 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	16.8	0.0	-100.00 %
Solar El Sauce	16.8	22.8	+35.48 %
Solar Encon	61.7	67.5	+9.54 %
Solar Esperanza	18.8	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	20.0	20.6	+2.92 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	23.1	44.9	+94.61 %
Solar GR Pepa	51.6	74.1	+43.71 %
Solar GR Santa Rosa	49.7	75.1	+50.97 %
Solar Girasoles	13.0	20.5	+57.73 %
Solar Guadalao	20.8	22.1	+6.12 %
Solar Homero	27.0	-	-
Solar Hormiga	16.3	17.0	+4.01 %
Solar Hornitos	2.2	0.6	-74.62 %
Solar Illapel 5X	23.3	25.6	+10.03 %
Solar Jahuel	46.4	47.9	+3.07 %
Solar Jaururo	6.3	21.2	+234.52 %
Solar José Soler Mallafré	6.6	11.4	+71.88 %
Solar Konda	20.0	21.2	+6.06 %
Solar La Acacia	76.8	64.5	-15.96 %
Solar La Blanquina	42.4	67.5	+59.01 %
Solar La Chapeana	17.5	19.9	+13.30 %
Solar La Chimba Bis	18.1	21.3	+17.80 %
Solar La Esperanza 2	64.2	77.7	+21.09 %
Solar La Estancia	14.6	21.6	+48.11 %
Solar La Frontera	34.2	35.9	+4.76 %
Solar La Lajuela	61.8	67.2	+8.69 %
Solar La Manga	25.0	16.9	-32.39 %
Solar La Quinta	24.6	24.7	+0.31 %
Solar Lagunilla	18.5	22.0	+18.89 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	17.9	24.2	+35.34 %
Solar Las Mercedes 1	15.9	21.5	+35.06 %
Solar Las Mollacas	17.5	17.3	-1.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	97.8	97.5	-0.31 %	Solar Las Palomas	27.3	25.5	-6.59 %
Hidrobonito MC2	60.3	61.1	+1.26 %	Solar Las Perdices	8.3	18.6	+123.34 %
Hidroeléctrica Cumpeo	66.7	81.2	+21.72 %	Solar Las Rojas	17.5	17.9	+2.24 %
Homero	-	24.6	-	Solar Las Terrazas	18.8	10.2	-45.59 %
Huape	19.6	21.1	+7.71 %	Solar Las Torcasas	-	23.9	-
JCE	-	0.0	-	Solar Las Turcas	27.1	24.2	-10.74 %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Lipangue	11.9	20.5	+71.67 %
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	64.6	-
LLAY LLAY	60.5	87.0	+43.80 %	Solar Lo Miranda	39.7	50.0	+25.92 %
LUMBRERAS	18.8	28.0	+48.97 %	Solar Lo Sierra	13.5	19.5	+44.47 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Loreto	16.8	20.4	+21.25 %
La Bifurcada	1.3	1.7	+33.59 %	Solar Los Gorriones	26.5	18.9	-28.58 %
La Compañía 2	18.2	18.8	+3.39 %	Solar Los Libertadores	52.5	42.1	-19.81 %
La Ligua	6.8	21.9	+223.25 %	Solar Los Paltos	15.4	21.2	+37.78 %
La Montaña 1	44.2	52.8	+19.57 %	Solar Los Patos	26.6	23.0	-13.68 %
La Montaña 2	34.0	46.3	+35.97 %	Solar Los Puquios	9.7	8.1	-16.80 %
La Paloma	2.7	1.7	-38.72 %	Solar Luce	18.5	20.2	+8.74 %
La Viña - Alto la Viña	5.5	6.4	+14.48 %	Solar Luders	25.1	25.7	+2.39 %
Las Cabras	0.0	0.0	-	Solar Luna	14.7	17.7	+20.34 %
Las Chacras	21.2	22.4	+5.63 %	Solar Luna del Norte	20.9	20.9	-0.05 %
Las Flores	27.8	42.6	+53.41 %	Solar Malaquita 2	62.5	88.9	+42.26 %
Las Lechuzas	16.8	23.5	+40.01 %	Solar Marchigue 2	64.2	78.7	+22.61 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar Marchigue 7	22.3	22.9	+2.66 %
Las Vertientes	0.5	0.2	-59.75 %	Solar Marin	25.4	25.9	+1.95 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Montt	20.3	24.8	+22.30 %
Linares Solar	40.9	53.7	+31.31 %	Solar Norte Chico 1	0.0	0.0	-
Lingue Solar	10.9	15.5	+42.55 %	Solar Ocoa	27.5	27.1	-1.45 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Olivillo	51.8	67.2	+29.88 %
Lirio del campo	13.2	21.7	+64.92 %	Solar Ovejería	69.5	69.2	-0.45 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	78.8	77.9	-1.10 %
Los Bajos	15.7	19.4	+23.49 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Los Colonos	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	14.3	15.0	+4.76 %
Los Corrales	3.0	0.9	-69.13 %	Solar Pama	11.9	15.1	+27.16 %
Los Corrales 2	22.9	23.6	+3.26 %	Solar Panquehue 2	40.9	43.6	+6.56 %
Los Molinos	44.1	83.0	+88.38 %	Solar Paraguay	27.2	64.2	+136.00 %
Los Morros	10.8	22.2	+105.65 %	Solar Parque Bicentenario	10.8	18.3	+69.76 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Pedreros	20.1	25.4	+26.33 %
Los Padres	35.5	35.7	+0.66 %	Solar Peralillo	26.4	0.0	-100.00 %
Los Perales	15.0	0.0	-100.00 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Piquero	20.4	24.0	+17.60 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pirque	21.2	22.2	+4.76 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Placilla	58.7	75.1	+27.83 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Población	22.6	23.1	+2.25 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Portezuelo	21.4	21.9	+2.53 %
MSA-1	8.2	6.6	-19.46 %	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Maisan	4.2	4.6	+8.13 %	Solar Pullalli	5.7	20.2	+251.79 %
Malinke	12.4	21.5	+73.84 %	Solar Punta Baja	18.3	18.4	+0.12 %
Mallarauco	75.5	71.7	-5.01 %	Solar Queltehue	18.7	23.1	+23.63 %
María Elena	3.2	3.1	-3.83 %	Solar RLA	14.2	20.7	+46.14 %
María Pinto	13.3	21.5	+62.10 %	Solar Ranguil	16.6	22.9	+38.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	41.1	52.3	+27.10 %	Solar Rodeo	7.5	10.9	+44.17 %
Membrillo	7.3	0.0	-100.00 %	Solar Rovián	39.8	51.4	+29.10 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Francisco	52.4	25.4	-51.49 %
Minihidro Alto Hospicio	18.4	21.9	+18.80 %	Solar San Isidro	16.0	21.5	+34.85 %
Minihidro El Toro	14.4	23.0	+59.58 %	Solar San Pedro	22.4	21.7	-3.04 %
Minihidro Santa Rosa	9.5	11.4	+20.12 %	Solar Santa Adriana	12.1	19.8	+63.96 %
Molinería Villarrica	7.2	6.5	-10.30 %	Solar Santa Amelia	8.5	27.7	+225.53 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Cecilia	17.7	17.5	-1.13 %
Moya	34.6	44.5	+28.85 %	Solar Santa Clara	18.7	24.5	+31.35 %
Muchi	4.7	4.7	+1.08 %	Solar Santa Julia	23.8	26.5	+11.51 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Laura	21.2	19.6	-7.50 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santuario	25.6	26.0	+1.56 %
Munilque 1	1.8	1.1	-37.15 %	Solar Sol	20.9	0.0	-100.00 %
Munilque 2	5.7	11.0	+92.86 %	Solar Talca	68.5	40.8	-40.46 %
Mutupin	20.1	23.8	+18.77 %	Solar Talhuén	29.2	27.1	-7.29 %
Nahuen	44.9	80.0	+78.41 %	Solar Tambo Real	20.7	18.2	-11.85 %
OVALLE NORTE	70.9	79.3	+11.75 %	Solar Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
Orafti	-	0.5	-	Solar Til Til	20.5	15.0	-26.86 %
Orion	15.1	23.8	+57.85 %	Solar Trebal	18.6	18.4	-1.40 %
PENCAHUE ESTE	7.8	15.7	+101.29 %	Solar Trica-Dos	7.2	12.7	+75.82 %
PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-	Solar Tricahue 2	59.5	77.1	+29.61 %
PFV CANELILLO	18.8	24.4	+30.18 %	Solar Tucúquere	18.1	25.3	+39.13 %
PFV CIPRES	0.0	0.0	-	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.2	-53.17 %
PFV COCINILLAS	21.9	23.8	+9.02 %	Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	1.8	-
PFV PITRA	15.4	23.9	+55.37 %	Solar Valle Este 2	76.3	84.5	+10.75 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	3.2	-	Solar Valle Oeste 2	84.3	86.5	+2.54 %
PFV PMGD El Flamenco	3.7	5.6	+51.99 %	Solar Valle de la Luna 2	21.9	21.8	-0.37 %
PFV PMGD Pegasus Solar	14.1	23.2	+64.46 %	Solar Victoria	86.9	75.7	-12.90 %
PFV PMGD San Camilo	8.5	18.1	+112.59 %	Solar Villa Cruz	2.1	18.1	+769.71 %
PFV SANTA INES	39.2	44.6	+13.67 %	Solar Villa Prat	0.0	0.0	-
PINARES	-	0.0	-	Solar Villa Seca	11.5	18.1	+56.86 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	22.2	23.4	+5.77 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar Ñilhue	7.1	6.6	-6.06 %
PMGD PFV El Castaño	-	23.3	-	Solar Ñiquén	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	-	0.0	-	Southern	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	7.1	0.0	-100.00 %	Tamarugo	16.9	16.4	-3.04 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-	Tambores	-	0.0	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Paine	87.5	76.1	-12.99 %	Tapihue	-	0.0	-
Palmar	77.5	65.8	-15.09 %	Tirúa	-	0.0	-
Panguipulli	-	0.0	-	Tomaval	-	2.7	-
Pehui	17.3	18.5	+7.03 %	Trailelfú	29.9	24.3	-18.95 %
Pichilonco	23.3	21.4	-7.91 %	Tranquil	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	1.0	-
Pilpilen	20.9	24.2	+15.34 %	Trinidad Solar	23.4	24.1	+2.76 %
Pitotoy	15.7	23.4	+49.30 %	Trueno	105.7	95.8	-9.36 %
Puclaro	0.0	0.0	-	Truful Truful	18.8	18.0	-4.70 %
Punitaqui	-	0.0	-	UTSFM Vitacura	0.3	0.1	-80.93 %
Purísima	7.1	10.1	+42.06 %	Venturada	55.2	70.2	+27.12 %
QUINANTU	34.4	62.4	+81.66 %	Watts 1	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	11.5	0.0	-100.00 %
Quillay	12.7	21.5	+69.03 %
RAULI	32.8	67.4	+105.53 %
RINCONADA NORTE	15.4	15.6	+1.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>7809.1</b>	<b>9122.3</b>	<b>+16.82 %</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 (\*)

Bocamina 2	Menor generación real por costo marginal.
CERRO DOMINADOR CSP	Generación en Prueba de Puesta en Servicio.
MALLECO NORTE	Generación en Prueba de Puesta en Servicio.
Santa María	Menor generación real por costo marginal.
Andina-CTA	Mayor generación real por costo marginal.
Atacama-2 Diésel	Menor generación real por costo marginal.
Kelar GNL	Menor generación real por costo marginal.
Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Unidad indisponible por reparación de rotura en caja Wind Box, caja de aire primario por salida de material incandescente, según SDCF 2021081170.
Mejillones-CTM2	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021077240.
Nehuenco 1 GNL	59.0	TV indisponible con informe de falla. Causa informada: Falla en el proceso de partida por fuga en línea de vapor. Según IF 2021002637.
Tocopilla-U14	0.0	Unidad indisponible por reparación de tubo roto de caldera, según SDCF 2021080837.

### 3.2. 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"

### 3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021001939.
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	96.1	Limitada en 148 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002109.
Hornitos-CTH	0.0	Limitada en 170 MW por control de emisiones NOx, según IL 2021002058.
Mejillones-CTM1	86.9	Limitada en 140 MW por temperatura en descarga agua de mar, según IL 202102011.
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 60 MW por consumo excesivo de agua, según IL 2021002064.
Mejillones IEM	70.5	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Norgener-NT01	98.0	Límitada en 134 MW en revisión de la unidad se verifica que no está dando la Pmax declarada, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	92.6	Limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación. Según IL 2021002122.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitada en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Tocopilla-U14	0.0	Limitada en 85 y 70 MW por alta temperatura vapor recalentado y por altas vibraciones en molino B y D, según IL 2021000609 e IL 2021002115.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

### 3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.5. 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.
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.
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 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.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

### 3.6. 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,
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 SSCC, 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 GNL	100.0	Control de emisiones diarias de NOx y CO, según IL 2021001953.
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.
Nehuenco 1 GNL	59.0	Con limitación. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Nehuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo a: Cuatro (4) arranques fríos en el periodo de 12 meses, este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas; Un (1) arranque tibio/caliente por semana, este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002083.
Pangué	100.0	Limitada al aumento en tiempo de partida. Causa informada: Unidad que se encuentre detenida y disponible, aumentará tiempo de arranque en un total de 40 minutos desde la solicitud de partida hasta la sincronización por maniobra de compuerta, según IL 2021002095.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
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), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, PE Calama, PE Alena, PFV Sol del Desierto, PE Los Olmos, PE Cerro Tigre y PFV Sol del Norte, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota 420.73 m.s.n.m. y un gasto de 242 MWh.
00:23	Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Mulchén 1 cerrada.
02:50	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
02:51	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
03:30	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
03:37	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, J4 y JS cerrados.
06:32	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado.
06:46	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 cerrada.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:00	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.
07:17	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
07:45	Interchile	Líneas de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
07:49	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
07:50	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:10	Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O'Higgins 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021081214.
08:14	Minera Escondida	S/E Coloso barra de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021081219.
08:20	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:33	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:34	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021081176.
09:00	Enel Transmisión	S/E El Salto 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.
09:03	Transelec	S/E Ancoa interruptores 52K1 y 52K2 cancelada intervención de curso forzoso, según SICF 2021078794.
09:22	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirpulli 1 cerradas.
09:44	Engie Generación	S/E C. Diésel Arica con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por excesiva polución de construcción cercana, según SICF 2021081249.
09:51	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
09:52	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirpulli 1 cerrada.
10:00	CGE	Línea de 66 kV Lo Miranda - Loreto 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín en vano entre las estructuras 22 y 23, según SICF 2021081250.
10:07	Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptores J1 y J2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021081242.
10:20	CGE	Línea de 66 kV Concepción - Mahns con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín, según SICF 2021081252.
10:20	CGE	Línea de 66 kV Lo Miranda - Loreto 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021081250

Hora	Centro de Control	Observación
10:30	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J7, J9, J10 y J11 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
11:37	Minera Escondida	S/E Coloso barra de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021081219.
12:10	Enel Transmisión	S/E El Salto barras de 220 y 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de hilo de volantín, según SICF 2021081304.
13:04	Acciona	PE Tolpán Sur limitado a 60 MW. Causa informada: Falla en el interruptor 52E4, según IL 2021002123.
13:10	Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O'Higgins 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021081214.
13:11	AES Andes	S/E La Cebada interruptor J4, J1 y JS abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2.
13:14	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia de línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 y 2.
13:30	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín, según SICF 2021081342.
13:31	Transelec	S/E Nogales con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión falla enlace de MMOO, según SICF 2021081210.
13:34	CGE	Línea de 66 kV Concepción - Mahns cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021081252.
13:43	Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptores J1 y J2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021081242.
13:58	CGE	Línea de 66 kV Portezuelo - Marchigüe cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021081342.
14:12	Transelec	S/E Polpaico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención falla enlace de MMOO Nogales - El Roble, según SICF 2021081209.
14:25	Enel Transmisión	S/E El Salto barras de 220 y 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021081304.
15:20	Enap Refinería Aconcagua	C. Cogeneradora Aconcagua limitada a carga fija de 27 MW. Causa informada: Estabilidad operativa de los procesos de Refinería Aconcagua (ENAP), según IL 2021002124. Cancelada IL 2021002096.
15:23	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de hilo de volantín, según SICF 2021081442.
15:50	AES Andes	S/E Laberinto interruptor J14 se recomienda mantener cerrado hasta reemplazo de mecanismo de accionamiento de cierre. Causa informada: Falla en accionamiento de cierre, según IL 2021002126.
18:02	AES Andes	S/E Andes ATR-1 de 345/220/23 kV interrupción forzada por protecciones lado de 345 kV y 23 kV, queda fuera de servicio Bess Andes y barra de 23 kV que alimenta PV Sol del Norte, PV de los Andes y PV Sol del Desierto (En pruebas).
18:40	Transelec	S/E Don Héctor cerrado interruptores J7, J9, J10 y J11.
19:12	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021081442.
19:20	CGE	S/E Paniahue transformador de 66/13.8 kV, 20 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 11.5 MW de consumos, según IF 2021002651.
19:40	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable con la cota 104.67 m.s.n.m. y un afluente de 80 MWh.
19:50	Tinguiririca Energía	Línea de 220 kV La Higuera - Puente Negro 2 cerrada.
20:21	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
21:07	Enel Transmisión	S/E El Salto 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.
21:22	Acciona	C. PE Tolpán alimentador E4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de circuito 4 debido a apertura del interruptor 52E4 con alarmas asociadas "protección 50BF" y "protección 50". Se encuentran en revisión las causas del disparo. Quedan 4 aerogeneradores indisponibles, quedando la instalación limitada a 72 MW. asociado a IL 2021002127. Según SDCF 2021081625.
21:54	AES Andes	S/E La Cebada cerrado interruptor J4, J1 y JS.
21:56	Enor Chile	S/E Don Goyo cerrado interruptor JS.
22:04	Acciona	PE Tolpán Sur limitada a 72 MW. Causa informada: Falla en el interruptor 52E4, según IL 2021002130 Cancela IL 2021002123.
23:02	CGE	S/E Paniahue se recupera el 50 % de los consumos desde red de media tensión.
23:28	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.
23:42	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito. Según IF 2021002657.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16.1 [MW/m]
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -429.8 [MW]
18:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27.9 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 812.6 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
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		
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		
Cardones	C. Colmito sin datos SCADA.	02/09/2021	20:26		
Enel Green Power	C. PE Valle de los Vientos data SCADA congelada.	08/09/2021	00:00		
Transec	S/E Nogales datos scada.	20/09/2021	00:00	20/09/2021	15:12
Transec	S/E Nogales sin telecontrol.	20/09/2021	00:00		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Río Colorado	Hot line desde CDC.	12/09/2021	19:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 20 de  
septiembre de 2021



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 12-10-2023 13:27:49  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 327  
 Total registros Desconexión: 76

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Reporte	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)									
2023079670	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MALGARDA I	S/E MALGARDA BARRA 200KV S/E MALGARDA J1 S/E MALGARDA J2 S/E MALGARDA BARRA 13KV S/E MALGARDA I F11 S/E MALGARDA I F2 S/E MALGARDA I F3 S/E MALGARDA I F4 S/E MALGARDA I F5 S/E MALGARDA I F6 S/E MALGARDA I F7 S/E MALGARDA I F8 S/E MALGARDA I F9 S/E MALGARDA I F10 S/E MALGARDA I F11 S/E MALGARDA I F12 S/E MALGARDA I F13 S/E MALGARDA I F14 S/E MALGARDA I F15 S/E MALGARDA I F16 S/E MALGARDA I F17 S/E MALGARDA I F18 S/E MALGARDA I F19 S/E MALGARDA I F20 S/E MALGARDA I F21 S/E MALGARDA I F22 S/E MALGARDA I F23 S/E MALGARDA I F24 S/E MALGARDA I F25 S/E MALGARDA I F26 S/E MALGARDA I F27 S/E MALGARDA I F28 S/E MALGARDA I F29 S/E MALGARDA I F30 S/E MALGARDA I F31 S/E MALGARDA I F32 S/E MALGARDA I F33 S/E MALGARDA I F34 S/E MALGARDA I F35 S/E MALGARDA I F36 S/E MALGARDA I F37 S/E MALGARDA I F38 S/E MALGARDA I F39 S/E MALGARDA I F40 S/E MALGARDA I F41 S/E MALGARDA I F42 S/E MALGARDA I F43 S/E MALGARDA I F44 S/E MALGARDA I F45 S/E MALGARDA I F46 S/E MALGARDA I F47 S/E MALGARDA I F48 S/E MALGARDA I F49 S/E MALGARDA I F50 S/E MALGARDA I F51 S/E MALGARDA I F52 S/E MALGARDA I F53 S/E MALGARDA I F54 S/E MALGARDA I F55 S/E MALGARDA I F56 S/E MALGARDA I F57 S/E MALGARDA I F58 S/E MALGARDA I F59 S/E MALGARDA I F60 S/E MALGARDA I F61 S/E MALGARDA I F62 S/E MALGARDA I F63 S/E MALGARDA I F64 S/E MALGARDA I F65 S/E MALGARDA I F66 S/E MALGARDA I F67 S/E MALGARDA I F68 S/E MALGARDA I F69 S/E MALGARDA I F70 S/E MALGARDA I F71 S/E MALGARDA I F72 S/E MALGARDA I F73 S/E MALGARDA I F74 S/E MALGARDA I F75 S/E MALGARDA I F76 S/E MALGARDA I F77 S/E MALGARDA I F78 S/E MALGARDA I F79 S/E MALGARDA I F80 S/E MALGARDA I F81 S/E MALGARDA I F82 S/E MALGARDA I F83 S/E MALGARDA I F84 S/E MALGARDA I F85 S/E MALGARDA I F86 S/E MALGARDA I F87 S/E MALGARDA I F88 S/E MALGARDA I F89 S/E MALGARDA I F90 S/E MALGARDA I F91 S/E MALGARDA I F92 S/E MALGARDA I F93 S/E MALGARDA I F94 S/E MALGARDA I F95 S/E MALGARDA I F96 S/E MALGARDA I F97 S/E MALGARDA I F98 S/E MALGARDA I F99 S/E MALGARDA I F100	Mantenimiento preventivo	0	Revisión de todas las conexiones de Media Tensión en botas de entrada de las acometidas.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones requeridas por Acciona, ya que se realizarán con la instalación desenergizada.	Inspección para detectar posibles problemas de conexión entre botas y pastas de celdas.	No tiene consumo afectado	ninguno									20-09-21 00:00	21-09-21 06:00	20-09-21 00:00	21-09-21 05:51				
2023079669	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MALGARDA II	S/E MALGARDA BARRA 200KV S/E MALGARDA J1 S/E MALGARDA J2 S/E MALGARDA BARRA 13KV S/E MALGARDA I F11 S/E MALGARDA I F2 S/E MALGARDA I F3 S/E MALGARDA I F4 S/E MALGARDA I F5 S/E MALGARDA I F6 S/E MALGARDA I F7 S/E MALGARDA I F8 S/E MALGARDA I F9 S/E MALGARDA I F10 S/E MALGARDA I F11 S/E MALGARDA I F12 S/E MALGARDA I F13 S/E MALGARDA I F14 S/E MALGARDA I F15 S/E MALGARDA I F16 S/E MALGARDA I F17 S/E MALGARDA I F18 S/E MALGARDA I F19 S/E MALGARDA I F20 S/E MALGARDA I F21 S/E MALGARDA I F22 S/E MALGARDA I F23 S/E MALGARDA I F24 S/E MALGARDA I F25 S/E MALGARDA I F26 S/E MALGARDA I F27 S/E MALGARDA I F28 S/E MALGARDA I F29 S/E MALGARDA I F30 S/E MALGARDA I F31 S/E MALGARDA I F32 S/E MALGARDA I F33 S/E MALGARDA I F34 S/E MALGARDA I F35 S/E MALGARDA I F36 S/E MALGARDA I F37 S/E MALGARDA I F38 S/E MALGARDA I F39 S/E MALGARDA I F40 S/E MALGARDA I F41 S/E MALGARDA I F42 S/E MALGARDA I F43 S/E MALGARDA I F44 S/E MALGARDA I F45 S/E MALGARDA I F46 S/E MALGARDA I F47 S/E MALGARDA I F48 S/E MALGARDA I F49 S/E MALGARDA I F50 S/E MALGARDA I F51 S/E MALGARDA I F52 S/E MALGARDA I F53 S/E MALGARDA I F54 S/E MALGARDA I F55 S/E MALGARDA I F56 S/E MALGARDA I F57 S/E MALGARDA I F58 S/E MALGARDA I F59 S/E MALGARDA I F60 S/E MALGARDA I F61 S/E MALGARDA I F62 S/E MALGARDA I F63 S/E MALGARDA I F64 S/E MALGARDA I F65 S/E MALGARDA I F66 S/E MALGARDA I F67 S/E MALGARDA I F68 S/E MALGARDA I F69 S/E MALGARDA I F70 S/E MALGARDA I F71 S/E MALGARDA I F72 S/E MALGARDA I F73 S/E MALGARDA I F74 S/E MALGARDA I F75 S/E MALGARDA I F76 S/E MALGARDA I F77 S/E MALGARDA I F78 S/E MALGARDA I F79 S/E MALGARDA I F80 S/E MALGARDA I F81 S/E MALGARDA I F82 S/E MALGARDA I F83 S/E MALGARDA I F84 S/E MALGARDA I F85 S/E MALGARDA I F86 S/E MALGARDA I F87 S/E MALGARDA I F88 S/E MALGARDA I F89 S/E MALGARDA I F90 S/E MALGARDA I F91 S/E MALGARDA I F92 S/E MALGARDA I F93 S/E MALGARDA I F94 S/E MALGARDA I F95 S/E MALGARDA I F96 S/E MALGARDA I F97 S/E MALGARDA I F98 S/E MALGARDA I F99 S/E MALGARDA I F100	Mantenimiento preventivo	0	Revisión de todas las conexiones de Media Tensión en botas de entrada de acometidas.	El riesgo del trabajo es bajo manteniendo las condiciones requeridas por Acciona, ya que los trabajos se realizarán con la instalación desenergizada.	Inspección para detectar posibles problemas de conexión entre botas y pastas de celdas.	No tiene consumo afectado	ninguno										20-09-21 15:00	21-09-21 06:00	20-09-21 15:00	21-09-21 05:51			
2023079229	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MALGARDA	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Realizar la revisión de todas las conexiones de media tensión en botellas de entrada de acometidas para detectar posibles problemas de conexión entre botas y pastas de celdas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo el plan de Acciona.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 15:00	21-09-21 06:00	20-09-21 15:00	21-09-21 05:51									
2023079804	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	BA S/E NORGENER 13.8KV NT03 BA S/E NORGENER 13.8KV NT02 BA S/E NORGENER 220KV-0P1 BA S/E NORGENER 220KV-0P2 BA S/E NORGENER 5KV-01 BA S/E NORGENER 5KV-02 BA S/E NORGENER 13.8KV NT03 BA S/E NORGENER 13.8KV NT02 BA S/E NORGENER 220KV-0P1 BA S/E NORGENER 220KV-0P2 BA S/E NORGENER 5KV-01 BA S/E NORGENER 5KV-02	Otro Tipo de Trabajo	0	Tratamiento anticorrosivo y pintura en escalera pilar 1 y 2, 3.	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semestral.	S/E Norgener: SeFaltizar y Reconexión F75 S212 y S213, S/E Crucero: SeFaltizar y Reconexión F75 S212 y S213, S/E La Cruz: SeFaltizar y No Reconectar S211 - S212 - S213 F1, S/E Barriales: SeFaltizar y No Reconectar S201, S212, S2H-11.	No tiene consumo afectado	ninguno						20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 13:05	20-09-21 14:43							
2023079794	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORGENER	BA S/E NORGENER 13.8KV NT03 BA S/E NORGENER 220KV-0P1 BA S/E NORGENER 220KV-0P2 BA S/E NORGENER 5KV-01 BA S/E NORGENER 5KV-02	Lavado de Aislación	0	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semestral	S/E Norgener: SeFaltizar y Reconexión F75 S212 y S213, S/E Crucero: SeFaltizar y Reconexión F75 S212 y S213, S/E La Cruz: SeFaltizar y No Reconectar S211 - S212 - S213 F1, S/E Barriales: SeFaltizar y No Reconectar S201, S212, S2H-11.	No tiene consumo afectado	ninguno						20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:28	20-09-21 12:52							
2023079806	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos generales en zona IIV (BCL) con centro 220 KV central fotovoltaica.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para ejecutar el trabajo en forma segura.	TAP OFF LA CRUZ: No reconectar S212, S213, S2H, S2E.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 08:45	20-09-21 15:03									
2023074387	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SODAR CHILE SODAR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SAN SIMON J	S/E SAN SIMON J2 S/E SAN SIMON J1	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación a equipos en: 220KV Fitorrea - San Lázaro, Estructuras E2, E4, E302.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No reconectar interruptores S212 y S213 en S/E Simón.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 06:45	20-09-21 12:46									
2023080312	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES AT1	S/E PUNTA DE CORTES AT2 S/E PUNTA DE CORTES AT3 S/E PUNTA DE CORTES AT4	Otros Cables	0	Otros cables asociados a NLP 806 Ampliación Punta de Cortes - Proyecto de CGE SA	Riesgo del trabajo medio controlado	Se requiere orden de precaución de no reconectar interruptores S2AT1, S2AT2 y S2AT3 como medida de precaución por estos trabajos bajo barra de 55kV.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 20:00	20-09-21 11:37	20-09-21 15:40									
2023079603	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES AT1	S/E PUNTA DE CORTES AT2 S/E PUNTA DE CORTES AT3	Roca y pade Franja serendubre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 294, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de cortes, interruptor S2AT de S/E Punta, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Bello.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 294, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de cortes, interruptor S2AT de S/E Punta, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Bello.	No tiene consumo afectado	ninguno					20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:56	20-09-21 17:20								
2023079592	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUCHICO	BA S/E PUCHICO 15KV BA S/E PUCHICO 66KV	Lavado de Aislación	0	Se realiza el lavado de aislación con instalaciones energizadas de la barra de 66 KV, 15KV y equipos asociados de S/E Puchico.	Riesgo medio, lavado de aislación con instalaciones energizadas. Trabajo controlado y validado con personal certificado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B2 de S/E Armas Blancas y el bloqueo de reconexión de los circuitos en MT S2C1 y S2C2, además orden de no reconectar a S2AT de S/E Puchico.	No tiene consumo afectado	ninguno					20-09-21 09:00	20-09-21 17:00	20-09-21 12:54	20-09-21 21:30								
2023079591	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARENAS BLANCAS	BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B1 BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B2	Lavado de Aislación	0	Se realiza el lavado de aislación con instalaciones energizadas de la barra de 66KV, 15KV y equipos asociados de S/E Arenas Blancas.	Riesgo medio, lavado de aislación con instalaciones energizadas. Trabajo controlado y validado con personal certificado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B2 de S/E Corral, S2B3 de S/E Escudador, S2B1 y S2B2 de reconexión de circuitos de MT de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado	ninguno					20-09-21 09:00	20-09-21 17:00	20-09-21 09:37	20-09-21 12:51								
2023079588	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E URQUEN	S/E URQUEN ET	Rateno de S/E	0	Se realiza la verificación de nivel de gas SF6 eventual refileno al interruptor S2B1 de S/E Urquén.	Nivel de Riesgo Bajo Controlado.	Se requiere un orden de precaución (no reconectar) interruptor S2B1 de S/E Urquén. No tiene consumo afectado.	ninguno																	
2023079744	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME	Roca y pade Franja serendubre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 694, no reconectar interruptor S2A1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 694, no reconectar interruptor S2A1.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079744	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME	Roca y pade Franja serendubre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 694, no reconectar interruptor S2A1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 694, no reconectar interruptor S2A1.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079636	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 505, se solicita no reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Montorio por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 505, se solicita no reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Montorio por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079636	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 505, se solicita no reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Montorio por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 505, se solicita no reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Montorio por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079633	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 503 se solicita no reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Montorio por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079633	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODI 503 se solicita no reconectar interruptor S2AT1 de S/E Parral y no reconectar S2A1 de S/E Montorio por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079736	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARBUA	S/E CHARBUA J10	Otro Tipo de Trabajo	0	Transfere ejecución actividades de cambio de pavoil como parte de obra mejoramiento de media en sector pavoil 110 en Pto. 220 KV correspondiente a instalaciones de CMPC. Se solicitará el bloqueo a la reconexión del interruptor principal S2B1.	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias. Transferir ejecución actividades de cambio de grúta en sector pavoil 110 en Pto. 220 KV correspondiente a instalaciones de CMPC. Se solicitará el bloqueo a la reconexión del interruptor principal S2B1.	Transferir ejecución actividades de cambio de pavoil como parte de obra mejoramiento de media en sector pavoil 110 en Pto. 220 KV correspondiente a instalaciones de CMPC. Se solicitará el bloqueo a la reconexión del interruptor principal S2B1.	No tiene consumo afectado	ninguno									20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 11:36	20-09-21 14:20				
2023079203	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLN TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUI	LOS MAQUIS 220/110/220V SMOVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a al aviso de limitación E702100829 asociado a la pérdida de variables analógicas del pavoil AT-R lado de 110KV, se realizará el cambio del equipo M o PDM en pavoil AT-R lado de 110KV y además se agregará los variables analógicos Q, O y RTU y Scada de TCN. Para esto se retirará la RTU, por ende se perderán datos en forma intermitente en el recinto de la RTU asociado a los equipos de S/E Los Maquis debido a este retiro. Este retiro será de solo 2 a 3 minutos, en este instante se pasarán los equipos de S/E Los maquis a Control local.	Riesgo Bajo, se cortocircuitarán de corriente y se abrirán los potenciales en forma intermitente asociado al pavoil AT-R lado de 110KV y además se agregará los variables analógicos Q, O y RTU y Scada de TCN. Para esto se retirará la RTU, por ende se perderán datos en forma intermitente en el recinto de la RTU asociado a los equipos de S/E Los Maquis debido a este retiro. Este retiro será de solo 2 a 3 minutos, en este instante se pasarán los equipos de S/E Los maquis a Control local.	Debido a al aviso de limitación E702100829 asociado a la pérdida de variables analógicas del pavoil AT-R lado de 110KV, se realizará el cambio del equipo M o PDM en pavoil AT-R lado de 110KV y además se agregará los variables analógicos Q, O y RTU y Scada de TCN. Para esto se retirará la RTU, por ende se perderán datos en forma intermitente en el recinto de la RTU asociado a los equipos de S/E Los Maquis debido a este retiro. Este retiro será de solo 2 a 3 minutos, en este instante se pasarán los equipos de S/E Los maquis a Control local.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079202	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLN TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MAQUI	S/E LOS MAQUIS HS	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a al aviso de limitación E702100829 asociado a la pérdida de variables analógicas del pavoil AT-R lado de 110KV, se realizará el cambio del equipo M o PDM en pavoil AT-R lado de 110KV y además se agregará los variables analógicos Q, O y RTU y Scada de TCN. Para esto se retirará la RTU, por ende se perderán datos en forma intermitente en el recinto de la RTU asociado a los equipos de S/E Los Maquis debido a este retiro. Este retiro será de solo 2 a 3 minutos, en este instante se pasarán los equipos de S/E Los maquis a Control local.	Riesgo Bajo, se cortocircuitarán de corriente y se abrirán los potenciales en forma intermitente asociado al pavoil AT-R lado de 110KV y además se agregará los variables analógicos Q, O y RTU y Scada de TCN. Para esto se retirará la RTU, por ende se perderán datos en forma intermitente en el recinto de la RTU asociado a los equipos de S/E Los Maquis debido a este retiro. Este retiro será de solo 2 a 3 minutos, en este instante se pasarán los equipos de S/E Los maquis a Control local.	Debido a al aviso de limitación E702100829 asociado a la pérdida de variables analógicas del pavoil AT-R lado de 110KV, se realizará el cambio del equipo M o PDM en pavoil AT-R lado de 110KV y además se agregará los variables analógicos Q, O y RTU y Scada de TCN. Para esto se retirará la RTU, por ende se perderán datos en forma intermitente en el recinto de la RTU asociado a los equipos de S/E Los Maquis debido a este retiro. Este retiro será de solo 2 a 3 minutos, en este instante se pasarán los equipos de S/E Los maquis a Control local.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079390	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALAMEDA		Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos de verificación y prueba de alta disponibilidad de la conexión del CEN por parte del proveedor de los servicios de comunicación de datos y voz, podría generarse intermitencia dentro del lapso indicado en las comunicaciones con los clientes S/E de Poder de CGE.	No hay riesgos para esta actividad	Por trabajos de verificación y prueba de alta disponibilidad de la conexión del CEN por parte del proveedor de los servicios de comunicación de datos y voz, podría generarse intermitencia dentro del lapso indicado en las comunicaciones con los clientes S/E de Poder de CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079791	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLCHAGUA	S/E COLCHAGUA B1 S/E COLCHAGUA C1 S/E COLCHAGUA C2	Otros Cables	0	Otros cables en cercas de instalaciones energizadas, considero movimiento de tierras, excavaciones, instalaciones de obras preventivas, movimiento de comunicaciones, etc., actividades por ejecución de obra asociado a proyecto Decreto N°201 - Aumento de capacidad de S/E Colchagua.	Nivel de riesgo bajo controlado.	Se requiere no reconectar S2B1, S2AT1 y S2CT2 durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079500	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO HOSPIDO	BA S/E ALTO HOSPIDO 13.8KV	Otros Cables	0	SE REALIZARA DECLARACION PARA INSTALAR DUCTOS Y CÁMARA DE SUELO ALIMENTADOR (E3CB3 ALTO MALLE).	NO HAY MAYORES RIESGOS CONDIONADOS PARA ESTA ACTIVIDAD	NO SE REQUIERE DE NINGUNA CONDICION OPERACIONAL YA QUE SOLO SE REALIZARAN TRABAJOS DE OBRAS CIVILES A NIVEL DE PISO. EN EL INTERIOR DE LA SUBESTACION.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079213	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL TESORO	S/E EL TESORO 220 KV S/E EL TESORO F1 S/E EL TESORO F2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos de trabajo.	Riesgo bajo se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E El Tesoro: No reconectar S211, S212, S2171 y S272/1/2/3/4/5 S/E Centinela: No reconectar S24 y S25	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079735	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISION LA CEBADA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA I2 S/E CENTRAL LA CEBADA I4	Mantenimiento preventivo	0	A solicitud de Transmis por lavado de aislación entre estructuras 273 a 421 de líneas 220 KV la Cebada Don Goyo P2 y la Cebada Talay Don Goyo P2. Restricciones: SE La Cebada. En caso de operación automática, no reconectar S212 y S214.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para agudate el trabajo en forma segura.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: No reconectar S212 y S214.	No tiene consumo afectado	ninguno																
2023079533	Subestación	Ejecución Exitosa	COMED SODAR SP	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y mantenimiento preventivo en radio estación Labeitama y Sistema MMOO correspondiente a equipos de subestación Francisca, sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y mantenimiento preventivo en radio estación Labe																		

**Reporte Descomisión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 12-10-2021 13:27:49  
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros Generados: 502  
 Total registros Subestación: 76

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substación	Origen	Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
202108149	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CENTRAL DIESEL ARICA	BA S/E CENTRAL DIESEL ARICA 1.3 BVV BA S/E CENTRAL DIESEL ARICA 4.50V BA S/E CENTRAL DIESEL ARICA 6.80V BA S/E CENTRAL DIESEL ARICA 6.80V	Lavado de Aislación	0	lavado de aislación a equipos de patio alta tensión	Se considera riesgo de trabajo Bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 09:39	20-09-21 16:00	20-09-21 09:44	20-09-21 14:04
202107905	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H3 S/E CAPRICORNIO IT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a construcción de nuevo paflo H3 en S/E Capricornio, nuevo proyecto Planta Fotovoltaica Capricornio. Carga y descarga de materiales. Montaje de equipos e estructuras. ODC en paflos H3. Replanteo trazado y control topográfico.	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 19:00	20-09-21 11:17	20-09-21 15:53	
202106833	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA IT6	Lavado de Aislación	0	Lavado de paño aislación a Trfo principal de unidad U16	Dada las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 16:00	20-09-21 08:50	20-09-21 09:50
202108030	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA OHSE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA I1 S/E CENTRAL TOCOPILLA I3	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento operativo paflos S21FG3, S21A1 y 1 y S21R.	Se toman todas las medidas de protección, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.		No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 07:00	20-09-21 16:00	20-09-21 09:04	20-09-21 17:05	
202107957	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA OHSE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL COBRE (ENGE)	otro: smltdo_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Fendido de cable 220kV y de comunicación, dentro de sala de mando de S/E el Cobre. Pruebas de continuidad y de aislamiento.	Riesgo bajo, trabajos se realizan bajo procedimiento		No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 10:10	20-09-21 10:51	
202107925	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	S/E ESCONDIDA I3	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavamiento detallado de información en tablero de control y protecciones, tablero de servicios auxiliares, tablero de telecomunicaciones y tablero RTU.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no recomendar S219 de Subestación Escondida.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 20:00	20-09-21 11:08	20-09-21 19:39	
202108123	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA EDA.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E COLOSO	BA S/E COLOSO 220KV - BP1 BA S/E COLOSO 220KV - BP2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en SE Coloso	Es inspección realizada se encuentra que la Subestación esta con alta contaminación por lo tanto debe lavarse lo ante posible. Riesgo bajo. Trabajo se desarrollará bajo procedimientos respectivos y personal capacitado.	Es inspección realizada se encuentra que la Subestación esta con alta contaminación por lo tanto debe lavarse lo ante posible.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:13	20-09-21 14:00	20-09-21 08:14	20-09-21 11:37	
202107930	Subestación	Ejecución Extensa	PARKÉ EOLICO EL ARAVÁN SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO I3	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación de equipos primarios Línea 220 KV La Cebsa-Don Goyo C1 y Línea 220 KV La Cebsa-Tafelberg-Don Goyo C2 y Trabajos realizados por Transiltec. Condiciones requeridas. No recomendar S219, S21S en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios Línea 220 KV La Cebsa-Don Goyo C1 y Línea 220 KV La Cebsa-Tafelberg-Don Goyo C2 Trabajos realizados por Transiltec. Condiciones requeridas. No recomendar S219, S21S en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 10:01	20-09-21 17:11	
202107902	Subestación	Ejecución Extensa	PARKÉ QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA I1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 KV Frontera-Lagunas C3, Tap Off Quillagua, ejecutado por Transiltec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua. No recomendar S219	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 KV Frontera-Lagunas C3, Tap Off Quillagua, ejecutado por Transiltec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua. No recomendar S219.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 06:05	20-09-21 15:38	
202108242	Subestación	Ejecución Extensa	MED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E EL TESORO	S/E EL TESORO I2 S/E EL TESORO I3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios y aisladores asociados a marco de líneas Paflos I1 y I2.	La realización del trabajo tiene un riesgo bajo.	S/E CENTRAL I214 - I215 - No recomendar S219.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 09:34	20-09-21 18:00	20-09-21 10:07	20-09-21 12:43	
202107726	Subestación	Ejecución Extensa	HÍDRO TRANQUILLO S.A.	Descomisión	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL HORNITOS	S/E CENTRAL HORNITOS I3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Hornitos: sustitución de Generación, se requiere desconectar paflo I3 por mantenimiento mayor a Unidad de Central Hornitos y reparación tercer tramo del tendido Hornitos.	Bajo	S/E Hornitos: A solicitud de Generación, se requiere desconectar paflo I3 por mantenimiento mayor a Unidad de Central Hornitos y reparación tercer tramo del tendido Hornitos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 06:00	07-10-21 23:59	20-09-21 06:08	07-10-21 20:00	
202108000	Subestación	Ejecución Extensa	SIERRA GORDA SGM	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SIERRA GORDA	S/E SIERRA GORDA EHS S/E SIERRA GORDA EHO S/E SIERRA GORDA EHI1 S/E SIERRA GORDA EHI2 S/E SIERRA GORDA EHI4 S/E SIERRA GORDA EHI6	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores con líneas energizadas con método paflo por empresa Bbosch	Riesgo bajo, porque el lavado de aisladores de líneas será realizado por empresa especializada Bbosch con basta experiencia en estos trabajos.	EHS - EHO - EHI - EHI1 - EHI2 - EHI4 - EN A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 17:00	20-09-21 08:47	20-09-21 14:39	
202107978	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUELLÓN	QUELLÓN 110/230KV 16MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	faenas en transformador T1 que consisten en Medición de resistencia de aislación a protecciones medidas de transformador T1 SE Quellón. (BU-260-260-490-80). Se Bloquean en vías de trío por protecciones medidas al BRT1 asociado al transformador T1. Protecciones eléctricas B7 (SEL 387A) S1/S1N (SEL 1814) Quellón programando el paño de transformación.	el riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 2021-0353	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:15	20-09-21 14:16	20-09-21 15:15	
202107975	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHONCHI	CHONCHI 110/24KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	faenas en transformador T1 que consisten en Medición de resistencia de aislación a protecciones medidas de transformador T1 SE Chonchi. (BU-260-260-490-80). Se Bloquean en vías de trío por protecciones medidas al BRT1 asociado al transformador T1. Protecciones eléctricas B71 (SEL 387) S1/S1N (SEL 1814) Quelón prolongando el paño de transformación.	el riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 2021-0359	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:15	20-09-21 18:30	20-09-21 11:44	20-09-21 13:09	
2021075046	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS I8 S/E TEN GIS I9	Lavado de Aislación	0	A solicitud de ENGE S.A., se requiere precisión operacional de no recomendar los interruptores S219 en SE TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 220/20 KV 442 MVA IEM-7 (RED DRAGON).	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura indeseada de interruptores S219 y S29 por trabajos desarrollados por terreno en central (SM región). Medidas de mitigación a ser tomadas por empresa propietaria central IEM (Enga)	A solicitud de ENGE S.A., se requiere precisión operacional de no recomendar los interruptores S219 y S29 en SE TEN, para realizar lavado de Transformador Principal SUT 220/20 KV 442 MVA IEM-7 (RED DRAGON).	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 17:00	20-09-21 08:45	20-09-21 10:38	
202108081	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT I1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Obra Reemplazo Interruptor S211, integración de señales interruptor S211 a URT D20 e integración de señales con el CNDT y CEN. Carga y descarga de configuración en URT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre URT y CNDT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre RTU y CEN. Pruebas punto a punto, se perderá comunicación en SCSA Puerto Montt por menos de 5 minutos se informará antes de que ocurra. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Montt. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Puerto Montt: RTU D20 Colocar Switch local/ Remoto de la S/E en posición local a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 09:00	24-09-21 18:00	20-09-21 13:50	23-09-21 07:40	
202108080	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT I1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Obra Reemplazo Interruptor S211, integración de señales interruptor S211 a URT D20 e integración de señales con el CNDT y CEN. Carga y descarga de configuración en URT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre URT y CNDT. Pruebas de comunicación de nuevas señales entre RTU y CEN. Pruebas punto a punto, se perderá comunicación en SCSA Puerto Montt por menos de 5 minutos se informará antes de que ocurra. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Puerto Montt. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Puerto Montt: RTU D20 Colocar Switch local/ Remoto de la S/E en posición local a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 09:00	24-09-21 18:00	20-09-21 13:50	23-09-21 07:40	
202108074	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUA	S/E CHARBUA I1	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Trabajo asociado a obra "Integración y pruebas Scada protección línea Pangue 220KV"	Bajo	Actividades: S/E Charhua: Integración de nueva protección de la línea Pangue (I1) al SCSA de 220 V de la Subestación por medio del protocolo IEC60870, carga de configuración y pruebas de señales en el SCSA (prueba de operación menor a 5 minutos). Instalaciones en Riesgo: Scada local S/E Charhua. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	24-09-21 18:00	20-09-21 11:15	24-09-21 22:40	
202108069	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUA	S/E CHARBUA I1	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Trabajo asociado a obra reemplazo de protección de distancia 2122N, sistema 2 de línea 220V y Pangue Charhua.	Bajo	Actividades: S/E Charhua: Montaje y alistamiento de bloques de pruebas y nueva protección 21-22N Sistema 2, paflo I1. Verificación y pruebas con el equipo de protección de nueva protección según IEC 60253. Instalaciones en Riesgo: Paflo línea LDC, CEN, Ringes e S.A.A. C.C. Charhua. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Protección 21-22N Sistema 2, bloqueada (protección desactivada del servicio).	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:30	24-09-21 18:00	21-09-21 09:43	24-09-21 22:40	
2021079581	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRIRCA	S/E TINGUIRIRCA	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de obras de Sistemas de Control. Trabajos asociados a migración de URT de 154 KV nueva URT de de 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirirca: Se realizará la programación y simulación de señales digitales hasta nivel 2 (PMI) y nivel 3 (CNDT) de protección Sistema 2 de la marca GE modelo de la protección D20 de paflo A9. Nota: Durante las pruebas se perderán los datos de comunicación en nivel 2 y 3 por plazo de tiempo no mayor a 5 minutos. Condiciones: Normalización Soporte a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la recomenidación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Tinguirirca-Rancagua-A, Iah, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Tinguirirca, Delimitar zona de trabajo. Selector U/R del Paflo A9 en posición Local. Selector U/R de HMH en posición Local. Bloques de Trip Protección 21 S2 de manera alternada. Se realizaran bloqueos de los dispositivos al realizar pruebas de simulación.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	21-09-21 18:00	20-09-21 10:11	21-09-21 20:15	
2021079580	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRIRCA	S/E TINGUIRIRCA A9	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de obras de Sistemas de Control. Trabajos asociados a migración de URT de 154 KV nueva URT de de 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirirca: Se realizará la programación y simulación de señales digitales hasta nivel 2 (PMI) y nivel 3 (CNDT) de protección Sistema 2 de la marca GE modelo de la protección D20 de paflo A9. Nota: Durante las pruebas se perderán los datos de comunicación en nivel 2 y 3 por plazo de tiempo no mayor a 5 minutos. Condiciones: Normalización Soporte a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la recomenidación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Tinguirirca-Rancagua-A, Iah, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Tinguirirca, Delimitar zona de trabajo. Selector U/R del Paflo A9 en posición Local. Selector U/R de HMH en posición Local. Bloques de Trip Protección 21 S2 de manera alternada. Se realizaran bloqueos de los dispositivos al realizar pruebas de simulación.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	21-09-21 18:00	20-09-21 10:11	21-09-21 20:15	
2021079577	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LINARES	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a solucionar problemas de comunicación en URT, pendientes de obra de reconcomento S/E Punitivada.	Bajo	Actividades: S/E Linares: Se realizará actualización de Software a equipo de telecomunicaciones (R400N). Inspección y revisión de los equipos e cables en Torre de Comunicaciones. Restricciones: Con bloqueo a la recomenidación. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación R/E Linares. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Linares, Delimitar área de trabajo - IAN A asociada al ANAT. Condiciones solicitadas por jefe de Faena. Equipo R400N Disponible para actualizar Software.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 13:00	20-09-21 18:00	20-09-21 14:22	20-09-21 17:55	
2021079554	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ITAHUE	S/E ITAHUE A1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a verificación de servicios complementarios por requerimiento del Coordinador. Nota: Se solicitará la apertura del interruptor A1 para realizar la prueba del cierre sincronizado.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Verificación de sincronizador paflo A1 y prueba del sincronizador del paflo con método de microscopio. Condiciones: Normalización Soporte a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Express-Itahue, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 09:00	20-09-21 12:00	20-09-21 09:36	20-09-21 14:37	
2021079553	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	S/E ITAHUE A2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados a verificación de servicios complementarios por requerimiento del Coordinador. Nota: Se solicitará la apertura del interruptor A2 para realizar la prueba del cierre sincronizado.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Verificación de sincronizador paflo A2 y prueba del sincronizador del paflo con método de microscopio. Condiciones: Normalización Soporte a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Express-Itahue, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 12:00	20-09-21 15:00	20-09-21 14:38	20-09-21 17:58	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 12-10-2021 13:27:49

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 302

Total registros Subestación: 76

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
20207949	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POUPAICO (TRANSELEC)	S/E POUPAICO J13	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Poupaco: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo J13. Coordinado con Enel, Cobrun y Proge-Antenas.	Bajo	Actividades: S/E Poupaco: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo J13. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1 y 2 de S/E Poupaco y la línea de 220 KV Poupaco - Santa Flomera. Instalaciones en Riesgo: S/E Poupaco: Barra de 220 KV sección 1 o 2 a banco CCEE 1 y 2 de S/E Poupaco - Santa Flomera. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Poupaco: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 15:00	20-09-21 17:00	20-09-21 09:36	20-09-21 15:20		
20207946	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POUPAICO (TRANSELEC)	BC S/E POUPAICO CCE1 220KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Poupaco: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo KCE1. Coordinado con Enel, Cobrun y Proge-Antenas.	Bajo	Actividades: S/E Poupaco: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paflo KCE1. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1 y 2 de S/E Poupaco. Instalaciones en Riesgo: S/E Poupaco: Barra de 220 KV sección 1 o 2 a banco CCEE 1 y 2 de S/E Poupaco. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Poupaco: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 10:30	20-09-21 09:36	20-09-21 11:17		
20207953	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J17	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Trabajos de Montaje tableros de control y protecciones mas tableros de telecomunicaciones en caseta de control N° 6 y 7 existentes.	Medio	Actividades: Montaje y fijación de nuevos armarios de control y protecciones, S/E Punta Colorada: Trabajos de Montaje tableros de control y protecciones mas tableros de telecomunicaciones en caseta de control N° 6 y 7 existentes. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/A.A. C.A.P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Casetas 6 y 7 Delimitación de la zona de trabajo. Delimitar con conos y cadenas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	30-09-21 18:00	21-09-21 09:27	01-10-21 08:28		
20207871	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUA	S/E CHARBUA J1 S/E CHARBUA J2	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: *Trabajos asociados a Obra de reemplazo de protección de Paflo J1 sistema 2. * No se considera puesta en servicio. * Se requiere la Línea 220 KV Pungue-Charrúa energizada desde el extremo Central Pungue, para alimentar los consumos de S/E Chiquile.	Bajo	Actividades: S/E Charúa: Pruebas de control en condición N.A.T de los paflos J1 y J2 por precalificación de nueva protección 21-220 sistema 2 según EN 61213A. Condiciones: Paflo Línea J1, CMA-Pungue y paflo acoplador JMS-Charúa, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 1-Charúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: Aislé 8087 del paflo de 220 KV y SDBF-5211 Sistema 1 y 2. Bloqueadas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 12:00	20-09-21 18:00	20-09-21 11:43	20-09-21 19:54		
20207870	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUA	BA S/E CHARBUA 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 1-Charúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 12:00	20-09-21 18:00	20-09-21 11:43	20-09-21 22:30		
20207865	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	LAGUNILLAS TR1 230/742.7KV 3X30MVA + 1UR	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paflos J1, J2, J3, J4, J5, J6, línea de interconexión de paflo de 220 KV a banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico OL 220/154 KV-Lagunillas o línea 220 KV Charúa-Lagunillas, C1 o línea 220 KV Pungue-Lagunillas, C1 o paflo cent. diag. 0002-Lagunillas o paflo cent. diag. 0005-Lagunillas o línea 220 KV Bucuma-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:30	22-09-21 18:00	20-09-21 05:30	21-09-21 15:52		
20207864	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	S/E LAGUNILLAS J2 S/E LAGUNILLAS J3	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los paflos J1, J2, J3, J4, J5, J6, línea de interconexión de paflo de 220 KV a banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico OL 220/154 KV-Lagunillas o línea 220 KV Charúa-Lagunillas, C1 o línea 220 KV Pungue-Lagunillas, C1 o paflo cent. diag. 0002-Lagunillas o paflo cent. diag. 0005-Lagunillas o línea 220 KV Bucuma-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:30	23-09-21 18:00	20-09-21 05:30	21-09-21 15:52		
202078616	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR J51	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Construcción e instalación cerco duro S25	Bajo	Actividades: Instalación de cerco delimitador para obras, S/E Pan de Azúcar: Construcción e instalación cerco duro S25. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	21-09-21 18:00	21-09-21 09:05	21-09-21 18:27		
202078319	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BPF-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BPF-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: mediciones topograficas por montaje de estructuras y obras civiles en paflo de AT	Bajo	Actividades: Mediciones topograficas en paflos de AT, S/E Punta Colorada: mediciones topograficas por montaje de estructuras y obras civiles en paflo de AT. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Delimitación de la zona de trabajo con conos y cadenas plásticas. Área restringida, personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	01-10-21 18:00	30-09-21 09:12	01-10-21 18:52		
202078306	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BPF-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BPF-1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras bajo, giro y apilote. Extensión de barra 1 y 2 de 220 KV está desenergizada. Mediciones Topograficas se realizan con PMTDI 30111	Bajo	Actividades: Montaje de estructuras bajas (coporte de equipos, techumbre, soporte de cableados, etc.), S/E Punta Colorada: Trabajos de carga y descarga de estructuras, acopio, pre armado, montaje de estructuras bajo, giro y apilote. Nota: la extensión de la barra N° 1 y 2 de 220 KV se encuentra desenergizada. Las mediciones Topograficas se realizarán con PMTDI 30111 (trabajo 69900). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques: del jefe de Faena: Subestación P. Colorada, Delimitación de la zona de trabajo con conos y cadenas plásticas. Área restringida, sólo personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	01-10-21 18:00	20-09-21 09:57	29-09-21 17:53		
202075170	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL J19 S/E KIMAL J20 S/E KIMAL J22 S/E KIMAL J23	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Lavado aislación equipos primarios de los paflos J19, J20, J22 y J23, aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Actividades: S/E Kimal: Lavado aislación equipos primarios de los paflos J19, J20, J22 y J23, aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Kimal: J219, J220, J222 y J23 No reconectar. Subestación Kimal: J261, J262, J264 y J265 No reconectar. Tercero, Subestación Kimal: J21, J23, J24, J26 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico OL 500/220/66 KV Kimal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:43	20-09-21 14:36		
202072427	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	OBRAS CIVILES AMPLIACION PAÑO 220 KV	NO HAY RIESGOS MAYORES	OBRAS CIVILES AMPLIACION PAÑO 220 KV, MONTAJE Y PRUEBAS EQUIPOS AT.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 07:30	26-09-21 20:00	20-09-21 08:28	26-09-21 19:42		
202079802	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORSA CONTINENTAL BDO BIO [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PINAR	EL PINAR 66/13.2KV 18MVA	Otro Tipo de Trabajo		Durante el proceso de energización se verificarán señales de control y protecciones.	Energización de nueva subestación TCBB 66/13,2kv con un transformador de 18MVA S/CDB y cable, a través de línea 66KV se interconecta con la S/E TCBB.	Por el tipo de trabajo no requiere mayores condiciones.	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas	Operativo	Operativo	20-09-21 08:30	30-09-21 18:00	21-09-21 09:15	01-10-21 10:30		
202079798	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORSA CONTINENTAL BDO BIO [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TCBB [En_Revisión]	TCBB 66/13.2KV 18MVA [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo		Primera energización de nueva SE 66/13,2KV TCBB	Energización de nueva subestación TCBB 66/13,2kv con un transformador de 18MVA S/CDB y cable, a través de línea subterránea de 13,2kv se interconecta con paflo SCT de SE TCBB.	Durante el proceso de energización se verificarán señales de control y protecciones.	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas	Operativo	Operativo	20-09-21 08:30	30-09-21 18:00	21-09-21 09:15	01-10-21 10:30		
202079543	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORSA ELÉCTRICA DE QUILOTA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS J11 J2 S/E SAN LUIS J12	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los paflos de 220 KV J11 -Quilota 1, J11-12 -Central Diagonal y J12 -TV San Isidro 2 (inspección visual y limpieza de cajas de accionamiento).	Bajo	Actividades: S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los paflos de 220 KV J11 -Quilota 1, J11-12 -Central Diagonal y J12 -TV San Isidro 2 (inspección visual y limpieza de cajas de accionamiento). Restricciones: Normalización nueva a operatividad. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Paflo de 220 KV San Luis - TV San Isidro 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 14:00	20-09-21 17:00	20-09-21 13:37	20-09-21 16:51		
202079545	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIGORSA ELÉCTRICA DE QUILOTA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS J5-B S/E SAN LUIS J5 S/E SAN LUIS J8	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los paflos de 220 KV J5 -TG San Isidro 1, J5-B -Central Diagonal y J8 -TV San Isidro 1 (inspección visual y limpieza de cajas de accionamiento).	Bajo	Actividades: S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los paflos de 220 KV J5 -TG San Isidro 1, J5-B -Central Diagonal y J8 -TV San Isidro 1 (inspección visual y limpieza de cajas de accionamiento). Restricciones: Normalización nueva a operatividad. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Paflo de 220 KV San Luis - TV San Isidro 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 11:00	20-09-21 10:06	20-09-21 11:46		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 12-10-2021 13:27:49

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 302

Total registros Subestación: 76

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021079544	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DE QUILLOTA SIDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS F9-10 S/E SAN LUIS J10	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los paños de 220 KV F9 -Quilota 2, F9-10- Central Diagonal y J10- TG San Isidro 2 (inspección visual e limpieza de cajas de accionamiento).	Actividades: S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los paños de 220 KV F9 -Quilota 2, F9-10- Central Diagonal y J10- TG San Isidro 2 (inspección visual e limpieza de cajas de accionamiento). Restricciones: Normalización sujeta a sobresección. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Paño de 220 KV F9-10- Central Diagonal o línea de 220 KV San Luis - Quilota circuito 2 a línea de 220 KV San Luis - TG San Isidro 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos: del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación de las zonas de trabajo.	No tiene consumo efectuado	ninguno			20-09-21 11:00	20-09-21 14:00	20-09-21 11:46	20-09-21 13:37		

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 12-10-2021 19:27:49

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros Generar: 167

Total registros Central Generadora: 10

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021081825	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozoso	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Inspección y reparación de circuito 4 debido a apertura del interruptor 5264 con alarmas asociadas. "Intención SD" y "protección SD" se encuentran en revisión las causas del disparo. Quedan 4 arreglos pendientes de instalación.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo el plan de maniobras de Acciona.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	L (Unidad con limitación forzada)		20-09-21 21:32	22-09-21 23:59	20-09-21 21:32	23-09-21 15:08
2021076041	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-09-21 08:00	20-09-21 17:00	20-09-21 09:32	20-09-21 10:17
2021079208	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP HORNITOS	HP HORNITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud reportada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: <b>Riesgo Bajo</b>	Mantenimiento Mayor (MPM) + Reparación tercer Tramo del Tónel + Pendientes Etapa MM (Mantenimiento Mayor)		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		20-09-21 00:00	07-10-21 00:00	20-09-21 00:07	07-10-21 20:00
2021082168	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER QUINTERO	TER QUINTERO U1	Otro Tipo de Trabajo	110	Medidas técnicas, para determinación de MP en TGLA para cálculo de impuesto verde por exigencia legal, se requiere la unidad en carga estable sobre 110 MW por 8 horas. <b>NO INGRESAR LA UNIDAD.</b>	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno	Medidas técnicas, para determinación de MP en TGLA para cálculo de impuesto verde por exigencia legal, se requiere la unidad en carga estable sobre 110 MW por 8 horas. <b>NO INGRESAR LA UNIDAD.</b>	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-09-21 19:00	21-09-21 03:00	20-09-21 18:25	21-09-21 02:55
2021082293	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PE CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTS, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviada con anterioridad al CEN. Además, considerar Pruebas de validación de Potencia Máxima del parque.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlados por lo operativo a cargo del trabajo.	Energización red de media tensión de todos los circuitos.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		20-09-21 00:00	20-09-21 23:59	20-09-21 00:00	21-09-21 00:00
2021072444	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376,06	Lavado de aisladores de transformador principal	Riesgo bajo debido a que frecuencia de aisladores es semanal, por lo tanto, se mantienen limpios.	Lavado de aisladores de transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-09-21 08:00	20-09-21 20:00	20-09-21 08:44	20-09-21 10:17
2021081394	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozoso	HP ALTO HENAIKO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	6,3	Retiro de árbol que cae sobre la línea 23 kv.	No tiene riesgo ya que está desconectada.	Se procederá a retirar el árbol de la línea, en la brevedad posible.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-09-21 19:45	20-09-21 22:00	20-09-21 19:45	20-09-21 21:04
2021081393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozoso	HP HENAIKO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	6,3	Retiro de árbol que cae sobre la línea 23 kv.	No tiene riesgo ya que está desconectada.	Se procederá a retirar el árbol de la línea, en la brevedad posible.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-09-21 19:45	20-09-21 22:00	20-09-21 19:45	20-09-21 21:04
2021076064	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNITOS	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	177	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-09-21 08:06	20-09-21 16:16	20-09-21 09:32	20-09-21 10:17
2021079803	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TRANSISGORA CONTINENTAL BIO BIO (E.L. Biotop)	Intervención	Origen Interno	Programada	HP EL PINAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	11,37	Primera sincronización de las Unidades N°1 y N°2.	Dada la primera energización de las unidades se realizaron las verificaciones de control y protecciones.		No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		20-09-21 08:30	30-09-21 18:30	21-09-21 09:15	01-10-21 10:30

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Origen	Programa	Origen	Programa	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivo Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecu)	Fecha Inicio	Fecha Fin (Ejecu)	Fecha Fin (Ejecu)	Fecha Fin (Ejecu)	
202083342	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	PORTIZUELO - MARCHQUE 66KV	PORTIZUELO - MARCHQUE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ratío de restos de volantes en Est. N° 341 de Línea 66 kV Marchigue - Sivirimo, para lo cual se requiere Bloques de Reconocimiento Automática en 52-8981 S/E Portuabuco.	Riesgo del Trabajo medio controlado		No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 13:30	20-09-21 16:00	20-09-21 18:30	20-09-21 15:58	
202083252	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CONCEPCION - MAHNS 66KV	ESTRUCTURA 7 - PANCHE 66KV C1 CONCEPCION - ESTRUCTURA 7 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ratío de restos de volantes en Est. N° 9 de LT 66 kV Concepción - Penco, la cual es estructura común con LT Alonso de Ribera - Penco, para ello se requiere bloqueo y recomendación automática del interruptor 5283 de S/E Concepción y 5283 de S/E Alonso de Ribera.	Riesgo controlado. Se trabajo de acuerdo a protocolos de CGE		No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 10:30	20-09-21 14:00	20-09-21 16:00	20-09-21 13:34	
202082520	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	LO MIRANDA - LORETTO 66KV	LO MIRANDA - LORETTO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ratío de restos de volantes en vano entre las Est. N° 23 - 23 de Línea 66 kV Lo Miranda-Loretto, para lo cual se requiere Bloqueo de Reconocimiento Automática en 5282 S/E Lo Miranda.	Riesgo Medio Controlado en Terrazo.		No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 10:00	20-09-21 13:00	20-09-21 16:00	20-09-21 10:20	
202028071	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	0	Se requiere el bloqueo de reconocimiento del interruptor 5283 de S/E Santa Elvira y orden de protección de un extremo Control Nueva Aldea, lo cual se encuentra coordinado con AIDEAN. Esto por trabajos de tala, solda y roca.	Riesgo medio con bloqueo	Tala, podá y roca de arboles	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:07	20-09-21 16:07	20-09-21 11:04	21-09-21 18:30	
202038070	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	0	Bloquear 5275 SE Hualte por podas y tala de árboles en la LT 33 kV Hualte-Quirhue.	Riesgo medio con bloqueo	Podas y tala.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:08	20-09-21 16:08	20-09-21 11:04	21-09-21 18:32	
202028032	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV L2 C1	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV L2 C1	Roca y pódas Franja servidumbre	0	Se realizará trabajos de podas y roca.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de podas y roca en tramo LT 66KV Punta de Cortés-Estación MIRANDA, se requiere el bloqueo de reconocimiento del interruptor 5283 de S/E Punta de Cortes. Sin consumo afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:02	20-09-21 08:55	20-09-21 17:55	
202027989	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALTO MELIPILLA BOLAÑAR 120KV C1	TAP ALTO MELIPILLA BOLAÑAR 120KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	0	Se realizará trabajo de podas y arboles.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Se solicita bloqueo de reconocimientos de 5289C de Tap Off Alto Melipilla	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 10:23	20-09-21 17:40	
202027984	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	0	Podas - Roca de árboles dentro y fuera de Franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconomción del interruptor 5284 de S/E San Vicente TT como medida de protección ante estos trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 07:34	20-09-21 17:50	
202026741	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Descomenzó	Origen Interno	Programada	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se desmonta la LT 66 kV Sauce - Combarbalá, para realizar trabajos de mantenimiento preventivo consistente en Cambio de estructura, crucetas y aislación por mantenimiento en la línea.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno.	Se desmonta la LT 66 kV El Sauce - Combarbalá, para realizar trabajos de mantenimiento preventivo consistente en Cambio de estructura, crucetas y aislación por mantenimiento en la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 07:30	20-09-21 18:00	20-09-21 07:34	20-09-21 17:50	
202027985	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 110KV C1	TAP PLAYA ANCHA - PLAYA ANCHA 110KV C1 SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C2 TAP PLACERES - PLACERES 110KV C1 TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C1 SECCION 1 DE 2 110KV C2 SECCION 2 DE 2 110KV C2 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C1 TAP PLACERES - LAGUNA VERDE 110KV C2 TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C2 TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C1	Otros Cables	Trabajos de obra civil bloques y cordado LT 110 kV Agua Santa - Laguna Verde, entre estructuras 21 y 22 asociado a proyecto MUP 1073 La Póhora 220/110 kV. Trabajos realizados por Celso Reyes. Considerar no recomenzar H y P150 en S/E Agua Santa. Considerar no recomenzar H y P150 en S/E Laguna Verde.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de obra civil bloques y cordado LT 110 kV Agua Santa - Laguna Verde, entre estructuras 21 y 22 asociado a proyecto MUP 1073 La Póhora 220/110 kV. Trabajos realizados por Celso Reyes. Considerar no recomenzar H y P150 en S/E Agua Santa. Considerar no recomenzar H y P150 en S/E Laguna Verde.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:33	20-09-21 19:02		
202027829	Línea	Ejecución Extensa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - CELULOSA PAFICHO 220KV	SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C2 SECCION 3 DE 2 220KV C2 SANTA FE - CELULOSA PAFICHO 220KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	0	Se realizará roca manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charúa-Celulosa Paficho 220KV	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias. Se realizará roca manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charúa-Celulosa Paficho 220KV	Se realizará roca manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charúa-Celulosa Paficho 220KV Tramo: Charúa-Maria Dolores, María Dolores-Restomón, María Dolores-Laja, Nacimiento Minito 1 a 220KV. Se solicitará bloqueo a la reconomción de interruptor 5212 y 5211 S/E Planta Santa Fe, 5217 S/E Santa Fe Energía, interruptor 5283 y 5284 S/E RV, interruptor 5212 S/E Planta Laja, 5211 S/E Planta Paficho e interruptor 5210 S/E Charúa.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 08:33	20-09-21 18:30	
202028039	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Descomenzó	Origen Interno	Programada	CHUQUICAMATA - 10A 120KV C1	CHUQUICAMATA - 10A 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación programado por cliente	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Chuquicamata: Alberto 52H1L, en S/E 10A: Alberto 52H1L.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 08:08	20-09-21 12:46	
202027986	Línea	Ejecución Extensa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL COBRE - GARY 220KV	EL COBRE - GARY 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea energizada	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E El Cobre: No recomenzar 5226 S/E Controlador: No recomenzar 52x	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 06:30	20-09-21 16:00	20-09-21 09:08	20-09-21 14:21	
202027952	Línea	Ejecución Extensa	COBOLÉN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	POLPAICO - QUILAPILN 220KV C2	POLPAICO - QUILAPILN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Restricción a la reconomción interruptor 5212 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°1 (La restricción se suspenderá diariamente)	Bajo	S/E Polpaico: Restricción a la reconomción interruptor 5212 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°1 (La restricción se suspenderá diariamente)	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	23-09-21 14:00	20-09-21 10:16	20-09-21 19:42	
202027906	Línea	Ejecución Extensa	COBOLÉN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a anomalías en los variables analógicos del punto B1a realizar el cambio del equipo M.F o POM en punto B1 y además se agregará las variables analógicas Q-S y RTU a Scaled de T2CN. Para esto se retirará la RTU, por ende se pedirá datos de forma intermitente en el ramio de la RTU asociado a los equipos de S/E Esperanza debido a estar inerte. Este retiro será de solo 2 a 3 minutos (en este retiro se pasará por los equipos S/E Esperanza a Control local). Se pedirá datos en las estaciones de operaciones 1 y 2 del Scaled de T2CN de S/E Esperanza (en retiro de la RTU).	Riesgo bajo, se controlará durante de corriente y se abrirán las potenciales en forma intermitente asociado al punto B1a solo respecto al nivel de medición, y no se intervendrá las ramas de apertura y cierre del punto B1 interruptor de poder). Se realizará supervisión permanente.	Debido a anomalías en los variables analógicos del punto B1a realizar el cambio de equipo M.F o POM en punto B1 y además se agregará las variables analógicas Q-S y RTU a Scaled de T2CN. Para esto se retirará la RTU, por ende se pedirá datos de forma intermitente en el ramio de la RTU asociado a los equipos de S/E Esperanza debido a estar inerte. Este retiro será de solo 2 a 3 minutos (en este retiro se pasará por los equipos S/E Esperanza a Control local). Se pedirá datos en las estaciones de operaciones 1 y 2 del Scaled de T2CN de S/E Esperanza (en retiro de la RTU).	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 09:00	23-09-21 18:00	20-09-21 10:53	20-09-21 19:42	
202028027	Línea	Ejecución Extensa	COBOLÉN TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - LAS TORTOLAS 220KV	S/E POLPAICO - EST. 2 220KV C1 EST. 1 - EST 3 220KV C1 EST. 28 - EST 34 220KV C1 EST. 142 CH - S/E LAS TORTOLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Restricción a la reconomción interruptor 5212 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°1 (La restricción se suspenderá diariamente)	Riesgo bajo, trabajo por parte de Translec.	S/E Polpaico: Restricción a la reconomción interruptor 5212 a solicitud de TRANSELEC por lavado de aislación a equipos correspondiente a Barra 220 kV Sección N°1 (La restricción se suspenderá diariamente)	No tiene consumo afectado	ninguno					20-09-21 08:00	20-09-21 14:00	20-09-21 10:01	20-09-21 19:42
202027939	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ERICITO - CORONEL 66KV	ERICITO - TAP OFF CERRO CHEPE 66KV C1 TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C1 ERICITO - TAP OFF CERRO CHEPE 66KV C2 TAP OFF CERRO CHEPE - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C2	Roca y pódas Franja servidumbre	0	Se realizará tala de árboles cercanos a la línea.	Riesgo bajo, trabajo con personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconocim del 5283 y 5284 de S/E Ericito y 5288 y 5289 de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 06:00	20-09-21 17:00	20-09-21 08:53	20-09-21 19:18	
202029591	Línea	Ejecución Extensa	CTG SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATUB - LABERINTO 220KV C1	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUB - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUB - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en LT 220V Laboratorio Kapatub, circuito N° 1 y 2 estructuras 28 a 357 en coordinación con SAESA.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se requiere no recomenzar en SE Laberinto interruptores 111, 113 y SE Kapatub 11, 12, 13, 14 en coordinación con SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 08:27	20-09-21 15:58	
202027934	Línea	Ejecución Extensa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - ILIAR 220KV L2	ESTRUCTURA ELB - ILIAR 220KV L2 C1 ESTRUCTURA ELB - ILIAR 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de placas de peligro de muerte, con trabajo de estructura a 8 metros desde el nivel del suelo, entre las estructuras 8 y 14 de las líneas de 220 kV Diego de Almagro - Iliaga C1 y C2, tanto en línea Estructura 8 - Iliaga C1 y C2. Se requiere el bloqueo de las reconomciones de las líneas de 220 kV Diego de Almagro - Iliaga C1 y C2.	Sin riesgo operacional, los trabajos se realizarán con trabajo a la estructura a 8 metros desde el nivel del suelo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 08:15	20-09-21 12:57	
202027931	Línea	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERROS DE HUACHUHA - NUEVA PICHIRPULLI 220KV C1	CERROS DE HUACHUHA - NUEVA PICHIRPULLI 220KV C1 CERROS DE HUACHUHA - NUEVA PICHIRPULLI 220KV C2 CERROS DE HUACHUHA - NUEVA PICHIRPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Previsión de no recomenzar LT 220V Cruceos Cerros de Huachuha C1 y C2, Cerros de Huachuha-Nueva Pichirpulli C1 y C2 por los siguientes trabajos: 1) sobreaviso con obra para inspección visual y termográfica de la LT 220 kV Cruceos Cerros de Huachuha C1 y C2, Cerros de Huachuha-Nueva Pichirpulli C1 y C2, 2) manejo de vegetación y tala en LT 220 kV Cruceos Cerros de Huachuha C1 y C2, Cerros de Huachuha-Nueva Pichirpulli C1 y C2. 3) reposición de gases retirados en la línea, el trabajo se realiza con la instalación energizada en la estructura manteniendo las distancias de seguridad al punto energizado más cercano.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Previsión de no recomenzar LT 220 kV Cruceos Cerros de Huachuha C1 y C2, Cerros de Huachuha-Nueva Pichirpulli C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:18	20-09-21 17:41	
202027913	Línea	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRIULLOS - CERROS DE HUACHUHA 220KV C1	CRIULLOS - CERROS DE HUACHUHA 220KV C1 CERROS DE HUACHUHA - CERROS DE HUACHUHA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Previsión de no recomenzar LT 220 kV Cruceos Cerros de Huachuha C1 y C2, Cerros de Huachuha-Nueva Pichirpulli C1 y C2 por los siguientes trabajos: 1) sobreaviso con obra para inspección visual y termográfica de la LT 220 kV Cruceos Cerros de Huachuha C1 y C2, Cerros de Huachuha-Nueva Pichirpulli C1 y C2, 2) manejo de vegetación y tala en LT 220 kV Cruceos Cerros de Huachuha C1 y C2, Cerros de Huachuha-Nueva Pichirpulli C1 y C2. 3) reposición de gases retirados en la línea, el trabajo se realiza con la instalación energizada en la estructura manteniendo las distancias de seguridad al punto energizado más cercano.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Previsión de no recomenzar LT 220 kV Cruceos Cerros de Huachuha C1 y C2, Cerros de Huachuha-Nueva Pichirpulli C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:18	20-09-21 17:41	
202028442	Línea	Ejecución Extensa	EDEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	CERRO NAVIA - SAN PABLO 110KV C1	CERRO NAVIA - SAN PABLO 110KV C2 CERRO NAVIA - SAN PABLO 110KV C1 CERRO NAVIA - SAN PABLO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Ratío de hilo volantes en línea 110 kV Cerro Navia Lo Aguirre sector San Pablo y Lo Aguirre, trabajo a estructura con técnica de LEE.	Ratío de hilo volantes en línea 110 kV Cerro Navia Lo Aguirre sector San Pablo y Lo Aguirre, trabajo a estructura con técnica de LEE.	Ratío de hilo volantes en línea 110 kV Cerro Navia Lo Aguirre sector San Pablo y Lo Aguirre, trabajo a estructura con técnica de LEE.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 14:30	20-09-21 18:00	20-09-21 15:23	20-09-21 19:12	
2020279756	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: No Recomenzar 5212. S/E Capricornio: No Recomenzar 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 16:00	20-09-21 08:30	20-09-21 11:49	
2020279042	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CHAPOCHA - ARICA 66KV	TAP EL AGUIJA - ARICA 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada.	Lavado aislación línea energizada.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE ANCHA - NO RECOMENZAR 5282 SE CENTRAL CHAPOCHA - NO RECOMENZAR 5282.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 09:00	20-09-21 15:00	20-09-21 10:09	20-09-21 14:22	
2020279417	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L2	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde punto de muña y estructura N°14. En caso de operación automática, NO recomenzar 5215-5216 en SE Guacolda y NO recomenzar 5219-5220 en SE Matucolillo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO recomenzar 5215-5216 en SE Guacolda y NO recomenzar 5219-5220 en SE Matucolillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:00	20-09-21 16:00	
2020279416	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L1	GUACOLDA - MATTEUCOLLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre parte de tala y estructura N°94. En caso de operación automática, NO recomenzar 5215-5216 en SE Guacolda y NO recomenzar 5215-5216 en SE Matucolillo.	Se consideran las medidas pertinentes, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO recomenzar 5215-5216 en SE Guacolda y NO recomenzar 5215-5216 en SE Matucolillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:32	20-09-21 16:00	
202027940	Línea	Ejecución Extensa	MINERA CERRO COLOMADO	Intervención	Origen Externo	Programada	POZO ALMONTÉ - CERRO COLOMADO 110KV C1	POZO ALMONTÉ - CERRO COLOMADO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Afectado de ENDE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado Estructura L 284. No Recomenzar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, NR 52H2, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado.	Afectado de ENDE trabajos de Lavado de Aislación línea 110 kV Pozo Almonte - Cerro Colorado Estructura L 284. No Recomenzar Interruptores: SE Cerro Colorado NR 52H1, NR 52H2, SE Pozo Almonte NR 52H3, NR 52H2.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 16:00	20-09-21 08:35	20-09-21 12:52	
202028214	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV C1	EST. 1.200 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 1.200 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras.	Riesgo alto por alta contaminación en la zona.	Se requiere orden de no recomenzar en: S/E Matucolillo en 5215 y 5216. S/E O'Higgins en 5249 y 5278.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 17:00	20-09-21 08:10	20-09-21 13:30	
2020280253	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PARANAL - ARMADONES 66KV C1	PARANAL - ARMADONES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no recomenzar línea 66 kV Paranal-Armadones, esto por faenas de Construcción camino acceso hacia Paranal e Armadones PPV bajo línea 66 kV.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 66641 INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-09-21 08:00	20-09-21 17:00	20-09-21 09:00	20-09-21 20:45	
2020279596	Línea	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	REMEHUE - LA UNION 66KV	REMEHUE - LA UNION 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	0	No recomenzar línea 66 kV Remehue - La Unión por faenas de roca, podas y tala de árboles en franja de servidumbre de línea aislada.	Riesgo controlado, manteniendo las distancias de seguridad con línea 66 kV energizada.	PT 66480 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno								

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 12-10-2021 13:27:49  
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 362

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserv)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202078766	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDOÑES 500KV	CUMBRE - NUEVA CARDOÑES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDOÑES 500KV C2	Lavado de Aislación	464	Lavado de aislación de LT 2 a 500KV Cumbres-Nueva Cardones, entre estructuras N°001	El principal riesgo es la ocurrencia de un flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 a 500 KV Cumbres - Nueva Cardones en ambas extremos, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-09-21 07:00	20-09-21 18:00	20-09-21 07:34	20-09-21 09:50
202079488	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPCAO 220KV	NOGALES - POLAPCAO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polapcao: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación pato 1A. Coordinado con Enel y Colbún.	Bajo	Actividades: S/E Polapcao: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación pato 1A. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1 y 2 de S/E Polapcao y a la línea de 220 KV Nogales - Polapcao circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polapcao circuito 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Polapcao: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 13:00	20-09-21 15:00	20-09-21 09:36	20-09-21 14:44	
202079467	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLAPCAO 220KV	NOGALES - POLAPCAO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polapcao: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación pato 1B. Coordinado con Colbún y Enel.	Bajo	Actividades: S/E Polapcao: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación pato 1B. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1 y 2 de S/E Polapcao y a la línea de 220 KV Nogales - Polapcao circuito 3. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polapcao circuito 3 o Barra de 220 KV sección 1 o 2 de S/E Polapcao. Temporaridad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Polapcao: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 13:00	20-09-21 12:00	20-09-21 09:36	20-09-21 12:31	
202078873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Dolta Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 07:30	20-09-21 18:00	20-09-21 05:50	20-09-21 22:20	
202078872	Línea	Ejecución Exitosa	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	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Coordinado con Dolta Carmen.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 07:30	20-09-21 18:00	20-09-21 05:50	20-09-21 22:20	
202078859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C27H 220KV C2 VARIANTE ENEA C27H - CERRO NAVIA 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para bajar mufas de cable OPGW e instalación y retiro de By-pass en estructuras asociadas a la línea.	Alto	Actividades: Trabajos programados para bajar mufas de cable OPGW e instalación y retiro de By-pass en estructuras asociadas a la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:50	20-09-21 22:20	
202078858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C27H - CERRO NAVIA 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para bajar mufas de cable OPGW e instalación y retiro de By-pass en estructuras asociadas a la línea.	Alto	Actividades: Trabajos programados para bajar mufas de cable OPGW e instalación y retiro de By-pass en estructuras asociadas a la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:50	20-09-21 22:20	
202078845	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para bajada de mufas de cable OPGW, instalación y retiro de By-Pass en estructuras asociadas a la línea. Coordinado con Chiquinta.	Alto	Actividades: Trabajos programados para bajada de mufas de cable OPGW, instalación y retiro de By-Pass en estructuras asociadas a la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 07:14	20-09-21 22:20	
202078844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para bajada de mufas de cable OPGW, instalación y retiro de By-Pass en estructuras asociadas a la línea. Coordinado con Chiquinta.	Alto	Actividades: Trabajos programados para bajada de mufas de cable OPGW, instalación y retiro de By-Pass en estructuras asociadas a la línea. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 07:14	20-09-21 22:20	
202078835	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Centra' Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:50	20-09-21 17:43	
202078834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Centra' Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:50	20-09-21 17:43	
202078825	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANGAGUA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C2 VILASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 ALTO JAHUEL - RANGAGUA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TUNCHE - RANGAGUA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con GGE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguririca - Rangagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguririca - Rangagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 17:25	
202078824	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANGAGUA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C1 VILASCA - TAP PAINNE 154KV C1 TAP PAINNE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 ALTO JAHUEL - RANGAGUA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANGAGUA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con GGE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tinguririca - Rangagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tinguririca - Rangagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 17:25	
202078815	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 22:20	
202078814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre 1 o 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 22:20	
202078890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MONTEBRICO - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION]	MONTEBRICO - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEBRICO - EST. 517A - EST. 526 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEBRICO - EST. 517A - EST. 526 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEBRICO - EST. 195 - EST. 195 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEBRICO - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reforzamiento de estructura N° 526. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Pararl - Pueblo Seco, C1. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 22:20	
202078872	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MONTEBRICO - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION]	MONTEBRICO - EST. 607N 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEBRICO - EST. 517A - EST. 526 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEBRICO - EST. 517A - EST. 526 154KV C1 [EN_REVISION] MONTEBRICO - EST. 195 - EST. 195 154KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Fundación de nueva estructura 517A línea 154KV Pueblo Seco Pararl. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Pararl - Pueblo Seco, C1. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 22:20	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 12-10-2021 13:27:49  
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 362

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20207863	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS-BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS-BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los pafes 11, 12, 13, 14, 15, línea de interconexión de paño de 220 kV a banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico C1, 220/154 kV Lagunillas o línea 220 kV Charra-Lagunillas, C1 o línea 220 kV Huapién-Lagunillas, C1 o paño cent. diag. 0102-Lagunillas o paño cent. diag. 0105-Lagunillas o línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:30	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	21-09-21 15:52		
20207862	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN-LAGUNILLAS 220KV	HUALPEN-LAGUNILLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los pafes 11, 12, 13, 14, 15, línea de interconexión de paño de 220 kV a banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico C1, 220/154 kV Lagunillas o línea 220 kV Charra-Lagunillas, C1 o línea 220 kV Huapién-Lagunillas, C1 o paño cent. diag. 0102-Lagunillas o paño cent. diag. 0105-Lagunillas o línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:30	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	21-09-21 15:52		
20207861	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRIA-LAGUNILLAS 220KV	CHARRIA-LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: S/E Lagunillas: Lavado de aislación de los equipos de los pafes 11, 12, 13, 14, 15, línea de interconexión de paño de 220 kV a banco ATR1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico C1, 220/154 kV Lagunillas o línea 220 kV Charra-Lagunillas, C1 o línea 220 kV Huapién-Lagunillas, C1 o paño cent. diag. 0102-Lagunillas o paño cent. diag. 0105-Lagunillas o línea 220 kV Bocamina-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:30	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	21-09-21 15:52		
20207894	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR-MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR-MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 506 a 524	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 506 a 524 Restricciones: Subestación Don Héctor: 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matarcoillo, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matarcoillo, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Héctor-Matencillo, C1 o L 220KV Don Héctor Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:31	20-09-21 22:20	
20207893	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR-MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR-MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 506 a 524	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 506 a 524 Restricciones: Subestación Don Héctor: 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matarcoillo, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matarcoillo, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Héctor-Matencillo, C1 o L 220KV Don Héctor Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:31	20-09-21 22:20	
20207898	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - TAP TALHAY 220KV C2 TAP TALHAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 273 a 421	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 273 a 421 Restricciones: Terceros, S/E La Cebada 522 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 524 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talháy 524 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 523 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 525 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talháy- D.Goyo C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:53	20-09-21 17:15	
20207890	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 273 a 421	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTRUCTURAS N° 273 a 421 Restricciones: Terceros, S/E La Cebada 522 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 524 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Talháy 524 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 523 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo 525 (Requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talháy- D.Goyo C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:53	20-09-21 17:15	
20207838	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MONTERRICO - PUEBLO SECO 154KV	MONTERRICO - EST. 607N 154KV C1 (EN REVISION) MONTERRICO - EST. 517A 154KV C1 (EN REVISION) EST. 517A - EST. 526 154KV C1 (EN REVISION) EST. 526 - EST. 395 154KV C1 (EN REVISION) EST. 395 - EST. 607N 154KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de estructuras auxiliares Se 13 en vano S17 S18. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Parulí - Pueblo Seco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 11:22	20-09-21 22:20	
20207845	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación LLV estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en cruces (si fuese necesario). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:30	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 22:20	
20207844	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 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 LLV estructuras de suspensión y reemplazo de pernos en cruces (si fuese necesario). Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:30	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 22:20	
202078079	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguririca, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguririca, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 22:20	
202078078	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguririca, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguririca, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 05:20	20-09-21 22:20	



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 12-10-2021 13:27:49

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 362

Total registros Línea: 76

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202107937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORÉS 220KV	TARAPACA - CONDORÉS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tarapaca-Puerto Patasco: Tendido de conductor entre las estructuras 4 y 12A, cruce por sobre LMT 13.8 kV deforestación Collahuasi	Bajo	Actividades: Tarapaca-Puerto Patasco: Tendido de conductor entre las estructuras 4 y 12A, cruce por sobre LMT 13.8 kV deforestación Collahuasi Restricciones: Tarapaca, S21 No reconectar Condores, S21 No reconectar Tararaco, Línea 13.8 kV 50 RCL 001 Deforestación Collahuasi, Patasco, No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapaca-Condores, C1 Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:20	20-09-21 22:30	
202107930	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Pintura de señalización aéreas, en instalación energizada, Pintura de señalización aérea (estructura 32, 33, 36). Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, L1. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos, por apartamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, L1.-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:20	20-09-21 17:46	
202107717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, L2. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos, por apartamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, L2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:20	20-09-21 17:25	
202107715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV 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 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2.- Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos, por apartamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:20	20-09-21 17:25	
202107419	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - HUAPLEN 220KV	CHARBUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Curma Concepción, C1 o línea 220 kV Charhua-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:20	20-09-21 22:30	
202107418	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - CONCEPCION 154KV	CHARBUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Curma Concepción, C1 o línea 220 kV Charhua-Huaplen, C1. Temperalidad de los Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:20	20-09-21 22:30	
202107532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E424-E440.	Bajo	Actividades: Frontera, S24, S24 No reconectar Tap off Quillagua S21 No reconectar Lagunas, S21 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:20	20-09-21 16:20	
202107530	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - SAN SIMÓN 220KV	SAN SIMÓN - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV Frontera-San Simón, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E174-E352.	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E174-E352. Restricciones: Frontera, S21, S22 No reconectar San Simón, S21, S22 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-San Simón, C1 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:20	20-09-21 16:15	
202107519	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220kV María Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E71-E84A.	Bajo	Actividades: L 220kV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E71-E84A. Restricciones: Ma. Elena, S25, S27 No reconectar Frontera, S25, S26 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temperalidad de los Riesgo: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 09:20	20-09-21 16:15	
202107846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESMERALDA - SUR 110KV	ESMERALDA - SUR 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación L 110 kV Esmeralda - Sur.	No hay riesgos mayores asociados.	BRA S2H1 en S/E Esmeralda y señalizar N°8 S2H11 en S/E Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 07:00	20-09-21 17:06	20-09-21 08:48	20-09-21 14:35	
202107980	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSBISORA CONTINENTAL BIO BIO REGIONAL	Intervención	Origen Interno	Programada	TECB - EL PINAR 66KV	TECB - EL PINAR 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Energización en vacío de nueva línea 66kV entre SEE TC8B y El Pinar, verificando parámetros asociados a dicha instalación.	Primera energización de nueva línea 66kV entre SEE TC8B y El Pinar.	Por ser su primera energización no requiere mayores requerimientos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:30	30-09-21 18:00	21-09-21 09:15	01-10-21 10:30	
2021079582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSBISORA ELECTRICA DE QUILLOTA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los pafos de 220 kV J1 - Quillota 1, J11-12 - Central Diagonal y J12 - TV San Isidro 2 (inspección visual e limpieza de cajas de accionamiento).	S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los pafos de 220 kV J1 - Quillota 1, J11-12 - Central Diagonal y J12 - TV San Isidro 2 (inspección visual e limpieza de cajas de accionamiento).	Actividades: S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los pafos de 220 kV J1 - Quillota 1, J11-12 - Central Diagonal y J12 - TV San Isidro 2 (inspección visual e limpieza de cajas de accionamiento). Restricciones: Normalización rápida e operatividad. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Pafos de 220 kV J11-12 - Central Diagonal o línea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 1 o línea de 220 kV San Luis - TV San Isidro 2. Temperalidad de los Riesgo: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 14:00	20-09-21 17:00	20-09-21 13:37	20-09-21 16:15	
2021079543	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSBISORA ELECTRICA DE QUILLOTA LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los pafos de 220 kV J9 - Quillota 2, J9-10 - Central Diagonal y J10 - TV San Isidro 2 (inspección visual e limpieza de cajas de accionamiento).	S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los pafos de 220 kV J9 - Quillota 2, J9-10 - Central Diagonal y J10 - TV San Isidro 2 (inspección visual e limpieza de cajas de accionamiento).	Actividades: S/E San Luis: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados a los pafos de 220 kV J9 - Quillota 2, J9-10 - Central Diagonal y J10 - TV San Isidro 2 (inspección visual e limpieza de cajas de accionamiento). Restricciones: Normalización rápida e operatividad. Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: Pafos de 220 kV J9-10 - Central Diagonal o línea de 220 kV San Luis - Quillota circuito 2 o línea de 220 kV San Luis - TV San Isidro 2. Temperalidad de los Riesgo: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 11:00	20-09-21 14:00	20-09-21 11:46	20-09-21 13:37	
2021073592	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSBISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S21 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinar con ST5 ya no reconexión del interruptor S2H1 en caso de avería.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 08:14	20-09-21 18:44	
2021073541	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSBISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUFELCO 110KV	CUNCO - MEUFELCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Meufelco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinar con ST5 la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de avería.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-09-21 08:00	20-09-21 18:00	20-09-21 08:14	20-09-21 18:44	

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-09-2021 20:28

Finalizado

**Número:**

2021002651

**Solicitante:**

Marcial Diaz Osses

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E PANIAHUE

**Falla Sobre:**

transformador

**Elementos**

Tipo: transformadores2d - PANIAHUE 66/13.8KV 20MVA

Nombre : PANIAHUE 66/13.8KV 20MVA

Fecha Perturbacion : 20-09-2021 19:20

Fecha Normaliza : 20-09-2021 23:59

Protección : Protección diferencial transformador

Interruptor : 52BT-52CT1

Consumo : S/E Paniahue

Comentario : -

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

OHiggins

**Comuna**

Santa Cruz

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de poder

**-Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial transformador

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** -

**-Elemento:** -

**-Fenómeno Eléctrico:** -

**-Operación de los interruptores:** -

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Desconexión forzada por protecciones Transformador N°1 66/13.8 KV 20 MVA, afectando los consumos de S/E Paniahue.

**-Acciones Inmediatas:** Verificación de protecciones operadas.

**-Hechos Sucidos:** 19:20 hrs. Abierto por protecciones interruptor 52CT1. 19:20 hrs. Abierto por protecciones interruptor 52BT.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** -

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** -

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.5 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 23260

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

20-09-2021 19:20

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**



20-09-2021 23:59

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

21-09-2021 00:41

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021002651 20-09-2021 SE Paniahue_V1.pdf (/informe_fallas/download_file/6149164dad651f57aac24f53/IF 2021002651 20-09-2021 SE Paniahue_V1.pdf)	04/10/2021 23:59:12
 Registro 87T1.zip (/informe_fallas/download_file/6149164dad651f57aac24f53/Registro 87T1.zip)	05/10/2021 00:00:27

ANEXO N°6  
Otros antecedentes aportados por CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:****1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	20 de septiembre 2021
Hora	19:20

**1.2. Localización de la falla:****1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

- ID 649 SE Paniahue

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

- Tz (Transmisión Zonal)

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

- Protección Diferencial.
- ID 22168 SP S/E Paniahue T1.

**1.3. Causa origen de la falla:**

Con ocasión de una falla de naturaleza transitoria en redes MT, se produce la operación indeseada de protección diferencial de SE Paniahue.

**1.4. Proposición de origen de la falla.**

Interna

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE22	Interrupción producida por error en la programación del sistema de protección o control de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de Protecciones
Fenómeno Eléctrico	PR87T	Protección diferencial transformador
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado.

**1.6. Comuna donde se originó la falla.**

Código	Comuna:
6310	Santa Cruz

**1.7. Comunas afectadas por la falla.**

Código	Comuna:
6310	Santa Cruz
6302	Chépica
6304	Lolol
6305	Nancagua
6306	Palmilla
6309	Pumanque

**1.8. Reiteración.**

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

No existen fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

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

No existen fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

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

No existen fallas en la instalación en los últimos 24 meses.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

**1.9. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** Ivan Arístides Quezada Escobar  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

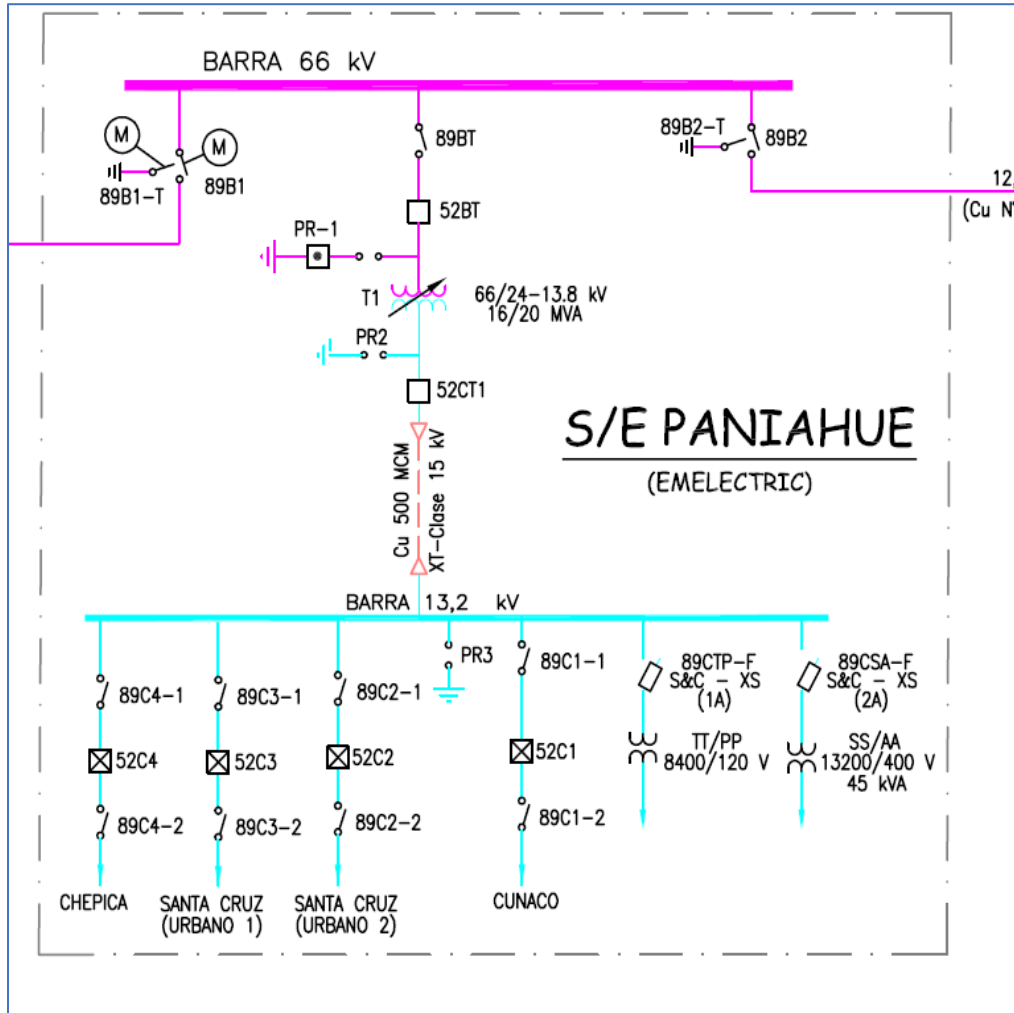
**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
SE Paniahue	Transformador N°1	Barra 13,2 kV	19:20	00:39 *

*\*Horario de normalización corresponde al del día siguiente, es decir martes 21 de septiembre*

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

### 3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.



**Figura 1.-** Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

### 4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

**5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Paniahue	T1	Cunaco	C1	1,25	19:20	22:15	1	865	8.681	CGE	SANTA CRUZ - NANCAGUA	RURAL	Se recuperó a través de Red MT hacia Cto. Nancagua SE Nancagua (722 clientes)
	T1	Cunaco	C1	1,04	19:20	22:36	2	722	8.038	CGE	SANTA CRUZ - NANCAGUA	RURAL	Se recuperó a través de Red MT hacia Cto. El Barco SE Lihueimo ( 143 clientes)
	T1	Cunaco	C1	0,2	19:20	2:00	3	143	633	CGE	SANTA CRUZ - NANCAGUA	RURAL	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	Santa Cruz 2	C2	1,62	19:20	21:46	1	7.380	15.826	CGE	SANTA CRUZ - LOLOL	RURAL	Se recuperó a través de Red MT hacia Cto. El Barco SE Lihueimo (2504 clientes).
	T1	Santa Cruz 2	C2	0,87	19:20	1:16	2	3.989	8.368	CGE	SANTA CRUZ - LOLOL	RURAL	Cerrado 52C2 Cto. Santa Cruz 2, Se recupera el 100% de los consumos

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

	T1	Santa Cruz 1	C3	1,72	19:20	21:21	1	8.212	19.998	CGE	SANTA CRUZ - PALMILLA	RURAL	Se recuperó a través de Red MT hacia Cto. Molineros SE Lihueimo (2165 clientes).
	T1	Santa Cruz 1	C3	1,27	19:20	1:16	2	6.047	16.334	CGE	SANTA CRUZ - PALMILLA	RURAL	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	Chepica	C4	2,36	19:20	23:02	1	7.672	15.557	CGE	SANTA CRUZ - CHÉPICA - NANCAHUA	RURAL	Se recuperó a través de Red MT hacia Cto. Puquillay S/E Nancagua (3988 Clientes)
	T1	Chepica	C4	1,13	19:20	1:59	2	3.683	7.190	CGE	SANTA CRUZ - CHÉPICA - NANCAHUA	RURAL	Se recupera el 100% de los consumos
<b>Total</b>				<b>11.5</b>				<b>38.713</b>	<b>100.622</b>	CGE			

**ENS: 44,92 MWH.**  
**N° de clientes afectados CGE: 38.713 Clientes aproximadamente.**

**INFORME DE FALLA**  
 REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

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

PMGD conectados en redes de MT para instalaciones afectadas.				
Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		Denominación de PMGD
		Nombre	Nema	
Paniahue	T1	Santa Cruz	C2	Parque Fotovoltaico Lajuela (7MW)

No aplica inyección de PMGD por el horario de ocurrida de la falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

**6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.**

S/E	Evento	Horario
Paniahue	Apertura Forzada por protecciones de Paños BT y CT1	19:20
Paniahue	Abierto DD.CC 89BT	20:45
Paniahue	Abierto DD.CC 89CT1-1	20:47
Paniahue	Abierto interruptor 52C1 Cto. Cunaco	20:48
Paniahue	Abierto interruptor 52C2 Santa Cruz N°2	20:49
Paniahue.	Abierto interruptor 52C3 Santa Cruz N°1	20:50
Paniahue.	Abierto interruptor 52C4 Chépica	20:50
RED MT	Transferencia parcial de Cto Santa Cruz 1 de S/E Paniahue al Cto. Molineros (C3) SE Lihueimo	21:21
RED MT	Transferencia parcial de Cto Santa Cruz 2 de S/E Paniahue a Cto. El Barco SE Lihueimo.	21:46
RED MT	Transferencia parcial de Cto Cunaco de S/E Paniahue a Cto. Nancagua SE Nancagua.	22:15
RED MT	Transferencia parcial de Cto. Cunaco de S/E Paniahue a Cto. El Barco SE Lihueimo.	22:36
RED MT	Transferencia parcial de Cto. Chépica de S/E Paniahue a Cto. Puquillay S/E Nancagua.	23:02
Paniahue.	Cerrado DD.CC 89BT	00:36
Paniahue.	Cerrado DD.CC 89CT1	00:37
Paniahue.	Cerrado 52BT	00:39
Paniahue.	Cerrado 52CT1	00:41
Paniahue.	Cerrado 52C3 Cto. Santa Cruz 1	01:16
Paniahue.	Cerrado Interruptor 52C2 Cto. Santa Cruz 2	01:16
Paniahue.	Cerrado Interruptor 52C4 Cto. Chépica	01:59
Paniahue.	Cerrado Interruptor 52C1 Cto. Cunaco	02:00

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

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

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

### 7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 587	19:20:44.705	Paniahue	BT/CT1	87	Instantáneo	Operación diferencial

### 7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

#### SE Paniahue – Ajuste Diferencial SEL587.

PROT. DIF. TRAF0 T1 52BT1 - 52CT1			
		BT	CT
Relé		SEL 387	
Voltaje Nominal	kV	66	13,8
Potencia	MVA	20	20,00
Potencia nominal máx.	MVA	20	20
Corriente nominal máx.	A	174,95	836,74
Relación TT/CC		400/5	1200/5
		80	240
Conexión TT/CC		Estrella	Estrella
Corriente max. por el Relé	A	2,19	3,49
Ajustes			
Tap		2,19	3,49
Pick-up elemento 087P		0,3 x Tap	
Insensibilidad	SLP1	30%	
	IRS1	3,0 x Tap	
	SLP2	60%	
Elemento instantáneo	U87P	8 x Tap	
Bloqueo 2ª armónica	PCT2	15%	
Bloqueo 5ª armónica	PCT5	35%	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002651	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

### SE Paniahue – Ajuste Sobre corriente.

Protección Sobrecorriente	PRINCIPAL	Transformador 52BT
<b>FASE</b>		
Relé		SEL 587 (W1)
Elemento habilitado		51P1P
Relación TT/CC		400/5
Tap		2,7
Time dial		2
Curva		U3
Instantáneo		11,4
<b>RESIDUAL</b>		
Relé		SEL587 (W1)
Elemento habilitado		51N1P
Relación TT/CC		400/5
Tap		0,5
Time dial		0,06
Curva		C3
Instantáneo		NO

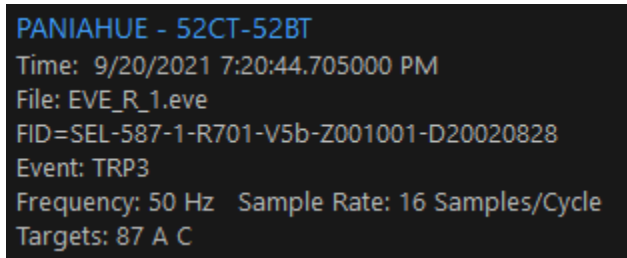
S/E PANIAHUE 66/13,8kV PROTECCIONES PAÑO 52CT1	
Conductor de Salida	
Interrupor	EAXR-15 ALSTOM
<b>FASE</b>	
Relé	SEL 587 (W2)
Elemento habilitado	51P2P
Relación TT/CC	1200/5
Tap	3,8 (912A pri)
Time dial	1,57
Curva	U3
Instantáneo	OFF
<b>RESIDUAL</b>	
Relé	SEL587 (W2)
Elemento habilitado	51N2P
Relación TT/CC	1200/5
Tap	0,5 (120A pri)
Time dial	5,95
Curva	U2
Instantáneo	OFF



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

- 7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1**
- 7.3.1. SE Paniahue – Diferencial 87 – Transformador N°1.**
- 7.3.1.1. Sistema 1**
- Relé SEL 587.**
- Elemento protegido (Diferencial): Transformador**

**Reporte de Evento.**



**Reporte de evento Relé SEL 587 SE Paniahue.**

**Registro oscilográfico de evento.**



**Registro oscilográfico Relé SEL 587 de SE Paniahue.**



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2021002651</b>	FECHA DE FALLA: 20 de septiembre de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE PANIAHUE 66/15KV	

**10. ANÁLISIS CONJUNTO.**

El lunes 20 de septiembre de 2021 a las 19:20 horas, se produce la apertura por protecciones (diferencial T1) de los interruptores 52BT y 52CT1, lo que afecto al transformador N°1 de SE Paniahue 66/15kV, provocando una pérdida de consumos de 11,5 MW

Una vez informado el evento, se coordinan los recursos para el traslado de una brigada hacia la subestación. Al llegar a subestación el personal de turno de primera línea verifica la integridad del equipo no detectándose falla evidentes a simple vista, por lo cual se comienza con la preparación de pruebas eléctricas de transformador para efectos de determinar que el transformador se encuentra en condiciones de ser re-energizado.

En dicha intervención de emergencia que comenzó alrededor de las 21 hrs se realizan pruebas de resistencia de enrollado, aislación y relación de transformación, cuyos valores obtenidos no arrojaron indicios de existencia de algún daño interno en el transformador que hubiese ocasionado la actuación de la protección diferencial, dado estos resultados se procede a la normalización de las instalaciones energizando en primera instancia el transformador en vacío a las 00:39 hrs, posteriormente y antes de la tomar de carga se decide dejar deshabilitada el TRIP 3 de la protección diferencial, el cual queda estipulado en el IL 2021002131.

Una vez ya energizada la barra MT se procede a la normalización de los alimentadores los cuales quedan totalmente reestablecidos a las 02:00 hrs del martes 21.