

Estudio para análisis de falla EAF 230/2021

"Falla en la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1"

Fecha de Emisión: 10-09-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	21/08/2021
Hora	04:54
Consumos desconectados (MW)	5.00
Demanda previa del sistema (MW)	7878.30
Porcentaje de desconexión	0.063 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1 / LT227CI1TR01----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1 / LT227CI1TR01----T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1, debido a falla bifásica, ocasionada por el corte de un perno en cruceta de estructura N°88.

La empresa CGE S.A. señala que la causa del corte del perno se debió a descarga eléctrica por contacto de corteza de eucalipto llevada por el viento hacia los conductores, durante un frente de mal tiempo en la zona.

d.2 Fenómeno Físico

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

La empresa CGE S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

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: Se han producido 18 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 380_2019	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 386_2019	La empresa indica como acción correctiva de corto plazo la realización de recorrido pedestre por la línea, verificándose su correcto estado e integridad.	No se indican.
EAF 397_2019	No se indican.	No se indican.
EAF 422_2019	No se indican.	No se indican.
EAF 013_2020	La empresa CGE S.A. indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 050_2020	Ver EAF en formato pdf.	Ver EAF en formato pdf.
EAF 054_2020	Ver EAF en formato pdf.	No se indican.
EAF 102_2020	CGE S.A. indica que realizó recorrido pedestre de la línea 66 kV Temuco - Loncoche C1, detectando corteza de eucalipto entre la fase central y la cruceta en la estructura 105, ubicada a 23.7 Km desde S/E Loncoche.	No se indican.
EAF 199_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 202_2020	La empresa CGE S.A. señala que producto de la diferencia horaria se realizará la actualización de la hora del relé del paño CT1 de S/E Penco el 01-07-2020, solicitud CEN 2020046870.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 222_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 223_2020	La empresa CGE S.A. indica que se realizó la reparación de estructuras dañadas producto de corte de conductor.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 304_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 324_2020	No se indican.	No se indican.
EAF 364_2020	La empresa CGE S.A. indica que realiza el reemplazo del reconectador 52C2 de S/E Chumaquito el mismo día de la falla.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 053_2021	La empresa CGE S.A. señala que luego de determinar la causa de la falla en línea, se destina inmediatamente recursos para retirar material vegetal sobre la línea.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 158_2021	No se indican.	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 169_2021	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: el Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita a STS configurar sus redes MT para ingresar generación local tanto de CGE como de STS, recuperado el 91% del total de consumos de S/E Curacautín a las 12:14 hrs.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 113-2021 y EAF 209-2021.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Andalicán – Horcones N°1, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 4.58 km y un conductor Cu 1/0 AWG, y su fecha de entrada en operación fue el 22 de marzo de 2019.

La empresa CGE S.A. remite información sobre los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Frontel S.A. indica densidad baja para los alimentadores afectados en S/E Carampangue, con excepción del alimentador Laraquete, comuna de Lota, para el cual indica densidad alta. El detalle se encuentra en el Anexo N°6 de este informe.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

La empresa CGE S.A. remite los siguientes antecedentes (probatorios) en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Especificar tipo de elemento arrastrado por el viento hacia los conductores (eucalipto).

h. Comuna donde se presenta la falla

8202: Arauco

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (23-08-2021)	Informe de 5 días (27-08-2021)
CGE S.A.	21-08-2021	31-08-2021
Frontel S.A.	27-08-2021	27-08-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Andalicán - Horcones 66 kV	ST Zonal	Andalicán - Horcones 66 kV N°1	04:54	06:18 (22-08-2021)

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

c. Consumos

Subestación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Carampangue	Laraquete / CT2	Arauco, Lota	1,20	0,015	3.461	4:54	4:58	4:58
S/E Carampangue	Arauco / E2	Arauco	1,90	0,024	5.605	4:54	4:58	4:58
S/E Carampangue	Tubul / E3	Arauco, Curanilahue	1,90	0,024	6.737	4:54	4:58	4:58

Total: 5.00 MW 0.063% 15803

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Carampangue	Laraquete / CT2	Frontel	Regulado	1,20	0,07	0,07	0,08
S/E Carampangue	Arauco / E2	Frontel	Regulado	1,90	0,07	0,07	0,13
S/E Carampangue	Tubul / E3	Frontel	Regulado	1,90	0,07	0,07	0,13

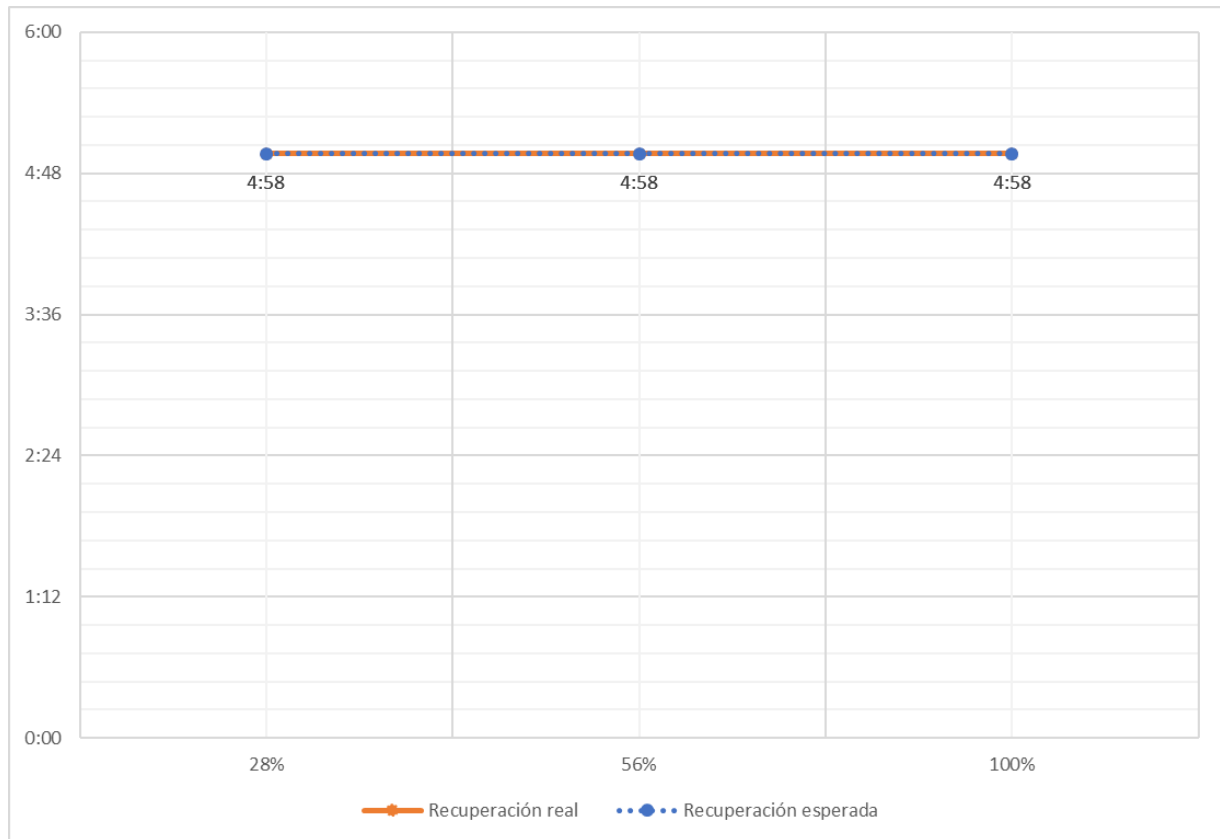
Clientes Regulados : 0.34 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 0.34 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4,00	0,07	60,00
Último 20 %	1,00	0,07	15,00
100 % Total	5,00	0,07	75,00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7878.30 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG2), Atacama 1 (TG1A), Atacama 2 (TG2AB), Canutillar (U1), Canutillar (U2), Cochran (CCH2), Guacolda (U3), Guacolda (U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG2), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Tocopilla (U14) y Tocopilla (U15).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 21 de agosto de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 21 de agosto 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 21 de agosto de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de agosto 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, con la siguiente topología:

- El interruptor 52BS (seccionador de barras de 66 kV) de S/E Andalicán opera normalmente abierto.
- El interruptor 52BS (seccionador de barras de 66 kV) de S/E Horcones opera abierto.
- La sección N°2 de 66 kV de S/E Horcones es alimentada a través de la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1.
- La S/E Carampangue se alimenta radialmente desde la sección N°2 de 66 kV de S/E Horcones, con la línea 66 kV Carampangue – Curanilahue Norte abierta en S/E Curanilahue Norte.

Adicionalmente, central TER Horcones se encontraba desconectada del sistema.

Otros antecedentes relevantes

Según lo señalado por CGE S.A.:

"A las 04:54 del día 21-08-2021 se produce la desconexión de 52B1 de S/E Andalicán, correspondiente a la línea 66 kV Andalicán-Horcones N°1.

Inmediatamente centro de Control de CGE (COT) en coordinación con el Coordinador de turno Zonal, inician las maniobras de recuperación mediante la apertura del Interruptor 52B7 de S/E Horcones y el cierre del interruptor 52BS de S/E Horcones, recuperando el 100% de los consumos afectados a las 04:58 del día 21-08-2021.

En forma paralela se realiza la interrogación de protecciones y el recorrido pedestre de la línea para determinar la causa de falla, donde se encuentra cruceta desprendida de la estructura 88

debido a corte de perno central a causa de descargas por corteza de eucalipto en la misma estructura. Se procede a la reparación de la instalación y luego a la normalización de la topología."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: "Se realizará modificación en los registros SER para que no se produzca la sobre escritura de eventos, en el SEL 311C paño B7 SE Horcones."

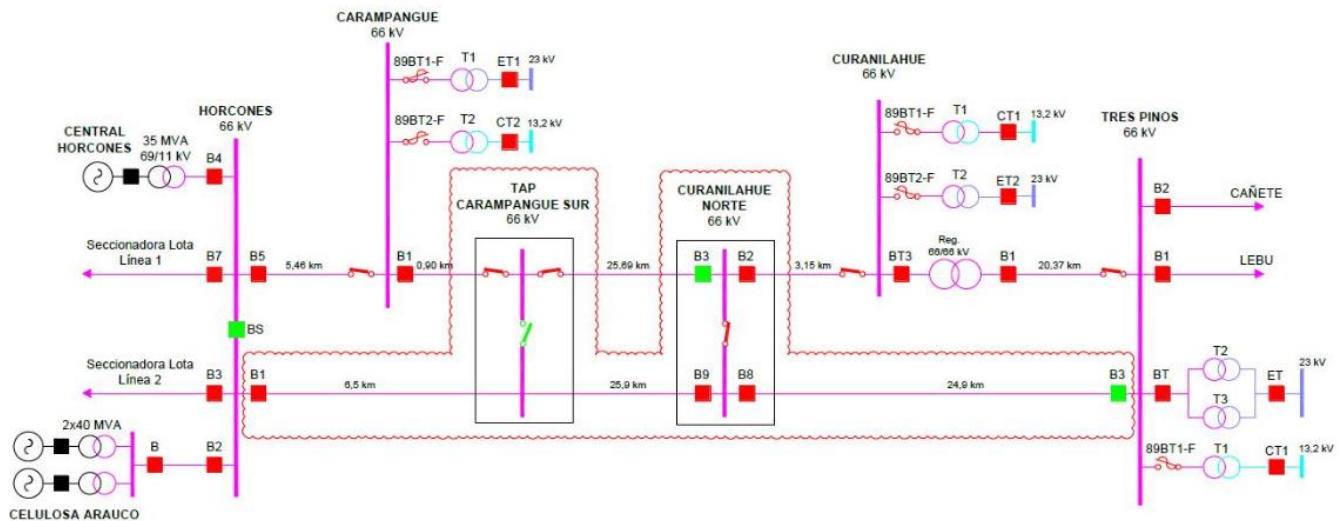
Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo.

Frontel S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
04:54	CGE	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Andalicán, correspondiente a la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1, por operación de su protección de distancia de fase.
04:54	CGE	Apertura automática del interruptor 52B7 de S/E Horcones, correspondiente a la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1, por operación de su protección de distancia de fase.
04:54+	CGE	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B1 de S/E Andalicán, correspondiente a la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1, por operación de su protección de cierre contra falla.
04:54++	CGE	Reconexión automática exitosa del interruptor 52B7 de S/E Horcones, correspondiente a la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
21/08/2021	CGE	04:57	Apertura manual del interruptor 52B7 de S/E Horcones, correspondiente a la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1, por maniobras de recuperación de consumos.
21/08/2021	CGE	04:58	Cierre del interruptor 52BS de S/E Horcones, correspondiente al interruptor seccionador de barras de 66 kV, recuperando los consumos de S/E Carampangue.
21/08/2021	CGE	09:37	Apertura manual del desconectador 89B1-2 de S/E Andalicán.
21/08/2021	CGE	09:40	Apertura manual del desconectador 89B7-2 de S/E Horcones.
22/08/2021	CGE	06:13	Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Andalicán.
22/08/2021	CGE	06:16	Cierre del desconectador 89B7-2 de S/E Horcones.
22/08/2021	CGE	06:18	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Andalicán, correspondiente a la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1.
22/08/2021	CGE	06:24	Cierre del interruptor 52B7 de S/E Horcones, correspondiente a la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1.
22/08/2021	CGE	06:25	Apertura manual del interruptor 52BS de S/E Horcones, correspondiente al interruptor seccionador de barras de 66 kV, normalizando la topología de la zona.

- Las fechas y las horas indicadas 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 de la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1, debido a falla bifásica, ocasionada por el corte de un perno en cruceta de estructura N°88.

La empresa CGE S.A. señala que la causa del corte del perno se debió a descarga eléctrica por contacto de corteza de eucalipto llevada por el viento hacia los conductores, durante un frente de mal tiempo en la zona.

A raíz de esta falla, se produjo la pérdida de 5.0 MW de consumos de S/E Carampangue.

Operación de protecciones del paño B1 de S/E Andalicán

A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos (SER) de la protección SEL 311C asociada al paño B1 de S/E Andalicán:

```
SEL-311C Date: 08/21/21 Time: 15:13:18.670
52B1 SE S. LOTA
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150
# Date Time Element State
70 08/21/21 08:54:30.739 3P59 Deasserted
69 08/21/21 08:54:30.744 M3P Asserted
68 08/21/21 08:54:30.744 59S Deasserted
67 08/21/21 08:54:30.754 Z1T Asserted
66 08/21/21 08:54:30.754 M2P Asserted
65 08/21/21 08:54:30.754 M1P Asserted
64 08/21/21 08:54:30.754 TRIP Asserted
63 08/21/21 08:54:30.754 OUT103 Asserted
62 08/21/21 08:54:30.754 OUT105 Asserted
61 08/21/21 08:54:30.754 79CY Asserted
60 08/21/21 08:54:30.754 79RS Deasserted
59 08/21/21 08:54:30.754 OUT201 Asserted
58 08/21/21 08:54:30.789 IN101 Deasserted
57 08/21/21 08:54:30.804 IN102 Asserted
56 08/21/21 08:54:30.809 Z1T Deasserted
55 08/21/21 08:54:30.809 M2P Deasserted
54 08/21/21 08:54:30.809 M1P Deasserted
53 08/21/21 08:54:30.814 M3P Deasserted
52 08/21/21 08:54:30.814 27S Asserted
51 08/21/21 08:54:30.819 3P59 Asserted
50 08/21/21 08:54:31.154 TRIP Deasserted
49 08/21/21 08:54:31.154 OUT103 Deasserted
48 08/21/21 08:54:31.154 OUT105 Deasserted
47 08/21/21 08:54:31.154 OUT201 Deasserted
46 08/21/21 08:54:41.133 CLOSE Asserted
45 08/21/21 08:54:41.133 OUT102 Asserted
44 08/21/21 08:54:41.193 IN102 Deasserted
43 08/21/21 08:54:41.208 CLOSE Deasserted
42 08/21/21 08:54:41.208 IN101 Asserted
41 08/21/21 08:54:41.208 OUT102 Deasserted
40 08/21/21 08:54:41.213 67G1T Asserted
39 08/21/21 08:54:41.213 67G1 Asserted
38 08/21/21 08:54:41.213 51G Asserted
37 08/21/21 08:54:41.213 TRIP Asserted
36 08/21/21 08:54:41.213 OUT103 Asserted
35 08/21/21 08:54:41.213 OUT105 Asserted
34 08/21/21 08:54:41.213 79L0 Asserted
33 08/21/21 08:54:41.213 79CY Deasserted
32 08/21/21 08:54:41.213 27S Deasserted
31 08/21/21 08:54:41.213 OUT201 Asserted
30 08/21/21 08:54:41.218 3P59 Deasserted
29 08/21/21 08:54:41.223 M3P Asserted
28 08/21/21 08:54:41.228 Z1T Asserted
27 08/21/21 08:54:41.228 M2P Asserted
26 08/21/21 08:54:41.228 M1P Asserted
25 08/21/21 08:54:41.233 67G1T Deasserted
24 08/21/21 08:54:41.233 67G1 Deasserted
23 08/21/21 08:54:41.233 51G Deasserted
22 08/21/21 08:54:41.248 67G1T Asserted
21 08/21/21 08:54:41.248 67G1 Asserted
20 08/21/21 08:54:41.253 67G1T Deasserted
19 08/21/21 08:54:41.253 67G1 Deasserted
18 08/21/21 08:54:41.258 IN101 Deasserted
```

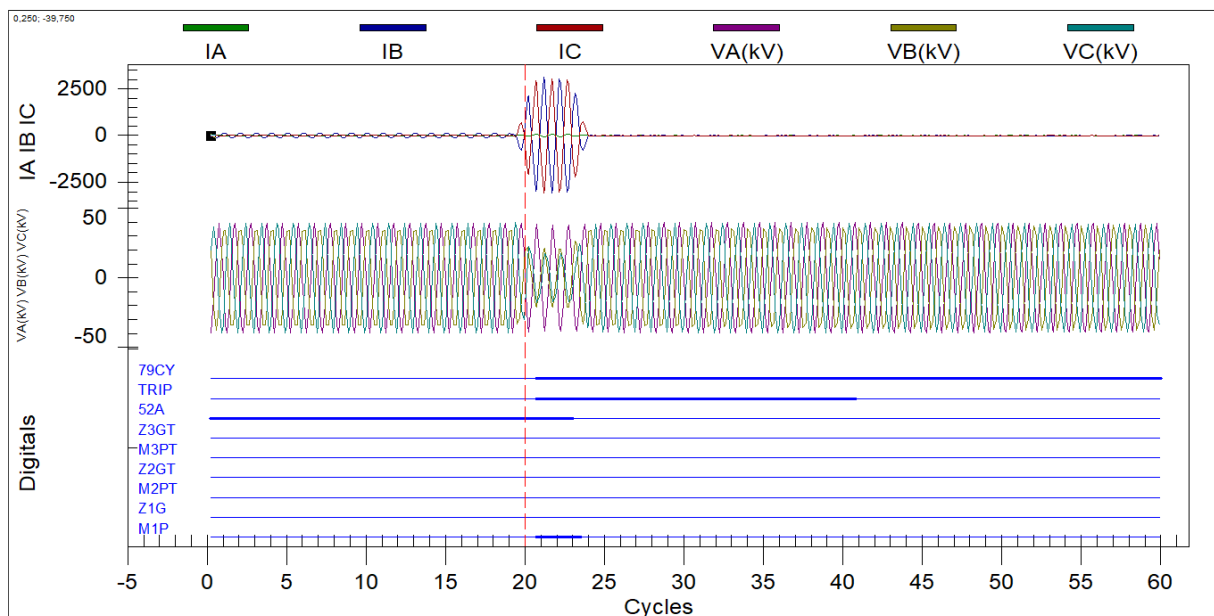
```

17 08/21/21 08:54:41.263 67G1T Asserted
16 08/21/21 08:54:41.263 67G1 Asserted
15 08/21/21 08:54:41.263 51G Asserted
14 08/21/21 08:54:41.273 IN102 Asserted
13 08/21/21 08:54:41.278 67G1T Deasserted
12 08/21/21 08:54:41.278 67G1 Deasserted
11 08/21/21 08:54:41.278 Z1T Deasserted
10 08/21/21 08:54:41.278 M2P Deasserted
9 08/21/21 08:54:41.278 M1P Deasserted
8 08/21/21 08:54:41.283 51G Deasserted
7 08/21/21 08:54:41.283 M3P Deasserted
6 08/21/21 08:54:41.283 27S Asserted
5 08/21/21 08:54:41.288 3P59 Asserted

```

- *Primera operación*

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL 311C (sistema 1) asociada al paño B1 de S/E Andalicán, para su primera operación:



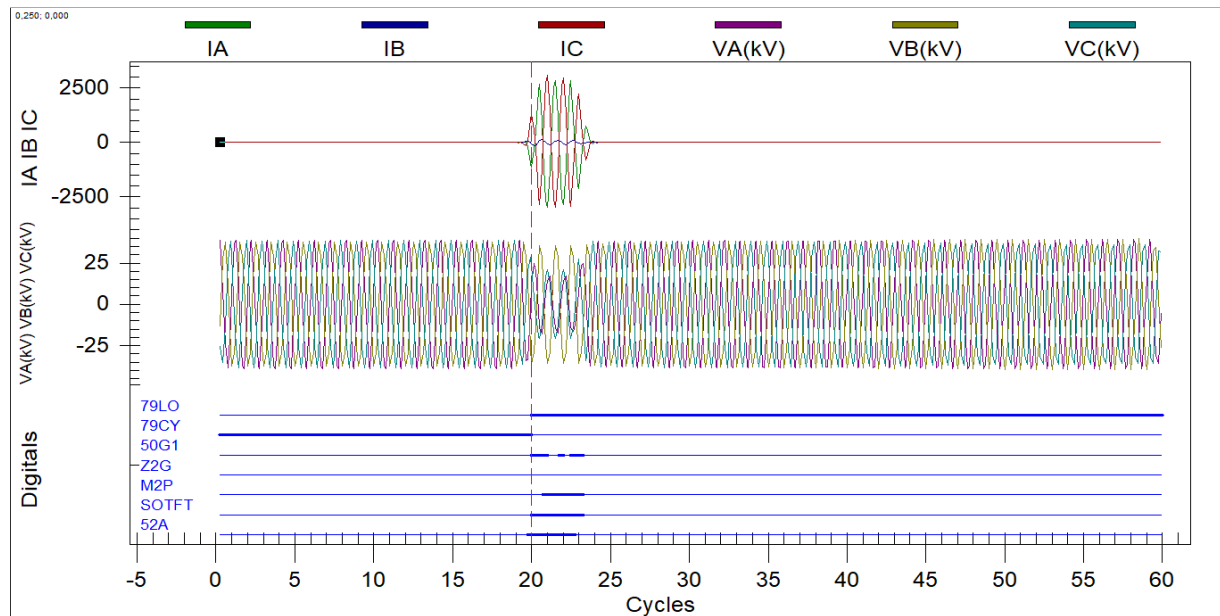
En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de sobrecorriente por las fases B y C, las que se encuentran en contrafase, además de un descenso en las tensiones respectivas, por lo que se presume la presencia de una falla bifásica.

En el registro de señales digitales se observa la activación del elemento de distancia de fase en zona 1 (M1P, evento N°65 del registro secuencial de eventos) y la orden de trip (TRIP, evento N°64) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 35 ms (diferencia entre eventos N°64 y N°58). Junto con la orden de trip, en el registro de señales digitales se observa la activación del ciclo de reconexión automática (79CY, evento N°61).

Luego de aproximadamente 10 segundos, en el registro secuencial de eventos se observa una orden de cierre sobre el interruptor por actuación del elemento de reconexión automática (CLOSE, evento N°46) y el cierre efectivo del interruptor (IN101, evento N°42).

- Segunda operación (reconexión automática no exitosa)

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL 311C (sistema 1) asociada al paño B1 de S/E Andalicán, para su segunda operación:



En el registro oscilográfico anterior, se observa que, al momento del cierre del interruptor, se produce la aparición de sobrecorrientes, además de un descenso en las tensiones de las fases B y C, por lo que se concluye la persistencia de la falla bifásica original.

En el registro de señales digitales se observa la operación del elemento de cierre contra falla (SOTFT) y la orden de trip (TRIP, evento N°37) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 45 ms (diferencia entre eventos N°37 y N°18). Adicionalmente, en el registro de señales digitales, se observa el bloqueo de la reconexión automática (79LO, evento N°34).

Por otra parte, la protección SEL 311L (sistema 2), asociada al paño B1 de S/E Andalicán, presentó un comportamiento similar al ya descrito para la protección SEL 311C (sistema 1).

Operación de protecciones del paño B7 de S/E Horcones

A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos (SER) de la protección SEL 311C asociada al paño B7 de S/E Horcones:

```
21-21N LINEA CORONEL Date: 08/22/2021 Time: 15:25:47.366
S/E HORCONES 52B7
FID=SEL-311C-R110-V0-Z005004-D20060320 CID=12A1
# DATE TIME ELEMENT STATE
512 08/22/2021 12:11:31.499 OUT104 Deasserted
511 08/22/2021 12:11:35.202 OUT104 Asserted
510 08/22/2021 12:11:35.212 OUT104 Deasserted
509 08/22/2021 12:11:35.322 OUT104 Asserted
508 08/22/2021 12:11:44.525 OUT104 Deasserted
507 08/22/2021 12:11:47.072 OUT104 Asserted
506 08/22/2021 12:11:48.909 OUT104 Deasserted
505 08/22/2021 12:11:51.181 OUT104 Asserted
504 08/22/2021 12:11:53.739 OUT104 Deasserted
503 08/22/2021 12:11:56.026 OUT104 Asserted
502 08/22/2021 12:12:04.529 OUT104 Deasserted
501 08/22/2021 12:12:06.581 OUT104 Asserted
500 08/22/2021 12:12:08.818 OUT104 Deasserted
499 08/22/2021 12:12:09.644 OUT104 Asserted
498 08/22/2021 12:12:11.461 OUT104 Deasserted
497 08/22/2021 12:12:13.773 OUT104 Asserted
```

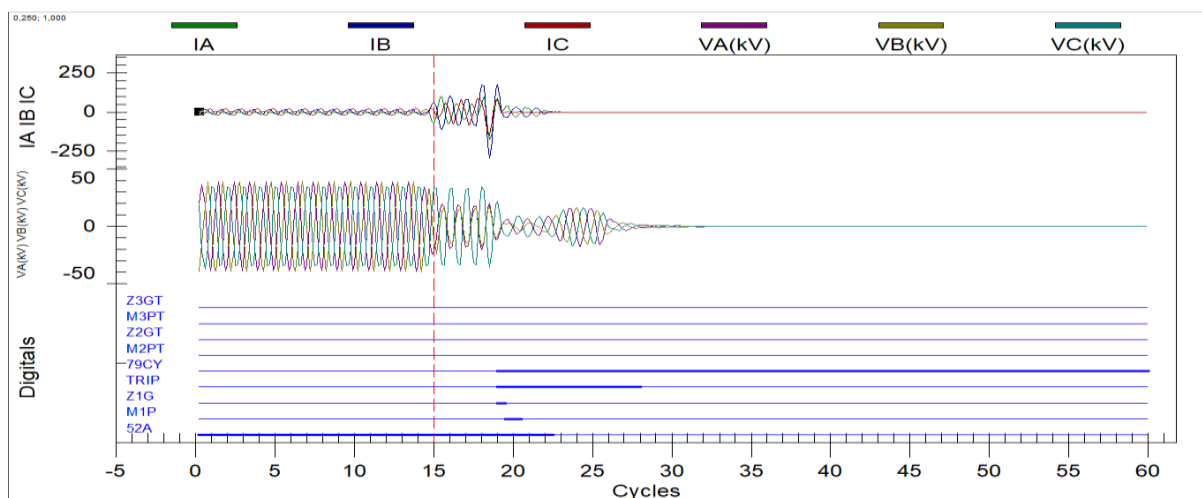
```

496 08/22/2021 12:12:22.757 OUT104 Deasserted
495 08/22/2021 12:12:24.183 OUT104 Asserted
494 08/22/2021 12:12:27.201 OUT104 Deasserted
493 08/22/2021 12:12:29.534 OUT104 Asserted
492 08/22/2021 12:12:42.380 OUT104 Deasserted
491 08/22/2021 12:12:43.667 OUT104 Asserted
490 08/22/2021 12:12:45.744 OUT104 Deasserted
489 08/22/2021 12:12:47.375 OUT104 Asserted
488 08/22/2021 12:12:49.552 OUT104 Deasserted
487 08/22/2021 12:12:50.799 OUT104 Asserted
486 08/22/2021 12:12:53.036 OUT104 Deasserted
485 08/22/2021 12:12:53.146 OUT104 Asserted
484 08/22/2021 12:12:53.176 OUT104 Deasserted
483 08/22/2021 12:12:57.130 OUT104 Asserted
482 08/22/2021 12:13:01.749 OUT104 Deasserted
481 08/22/2021 12:13:03.676 OUT104 Asserted
480 08/22/2021 12:13:10.237 OUT104 Deasserted
479 08/22/2021 12:13:25.236 OUT104 Asserted
...
5 08/22/2021 12:38:22.969 OUT104 Asserted
4 08/22/2021 12:38:57.545 OUT104 Deasserted
3 08/22/2021 12:38:58.154 OUT104 Asserted
2 08/22/2021 12:38:58.264 OUT104 Deasserted
1 08/22/2021 12:38:58.613 OUT104 Asserted

```

- *Primera operación*

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL 311C (sistema 1) asociada al paño B7 de S/E Horcones, para su primera operación:



En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de leves sobrecorriente por las tres fases, además de un descenso en las tensiones de las fases A y B, por lo que se concluye la presencia de una falla bifásica, aunque no es posible determinar cuáles son realmente las fases afectadas (discrepancia con el registro de las protecciones asociadas al paño B1 de S/E Andalicán).

De los canales digitales se observa la activación del elemento de distancia residual en zona 1 (Z1G) y la orden de trip (TRIP) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. Junto con la orden de trip, también se observa la activación del ciclo de reconexión automática (79CY).

- *Segunda operación (reconexión automática exitosa)*

No hay registro del momento del cierre del interruptor, posterior a la reconexión automática exitosa, ya que sobrescribieron los eventos con la intermitente activación y desactivación de la salida digital "OUT104". La empresa CGE propone acciones correctivas al respecto.

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

- Detalle de la generación programada para el día 21 de agosto de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 21 de agosto de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 21 de agosto de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 21 de agosto de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE S.A. y Frontel S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE S.A. y Frontel 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.

- 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.
- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Frontel S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

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 correcta operación de las protecciones del paño B1 de S/E Andalicán, para sus dos operaciones.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Andalicán
- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño B7 de S/E Horcones
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B7 de S/E Horcones.

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 de la línea 66 kV Andalicán - Horcones N°1, debido a falla bifásica, ocasionada por el corte de un perno en cruceta de estructura N°88. La empresa CGE S.A. señala que la causa del corte del perno se debió a descarga eléctrica por contacto de corteza de eucalipto llevada por el viento hacia los conductores, durante un frente de mal tiempo en la zona. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de S/E Carampangue.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones del paño B1 de S/E Andalicán, despejando la falla de manera rápida y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 21 de agosto de 2021.

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

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

Se solicitará a la empresa CGE S.A. lo siguiente:

- Cronograma de actividades con fechas definidas para llevar a cabo las acciones correctivas de corto plazo indicadas en su informe de falla de 5 días.
- Acciones correctivas tendientes a normalizar la denominación de fases en las protecciones del paño B1 de S/E Andalicán y/o B7 de S/E Horcones, a raíz de la discrepancia detectada en los registros oscilográficos.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A. lo siguiente:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:
 - Informe público y conocido que acredite condición del viento, para respaldar el origen de la falla.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 21 de agosto de 2021

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Retención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 - 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403
Costo Marginal Quillota 220 kv	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370

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
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
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
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
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
PILMAIQUEN	28	28	28	28	28	28	28	28	28	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	28	28
RUCATAYO	40	40	30	28	28	31	31	33	21	21	26	26	28	33	33	33	33	36	36	39	39	39	43	43
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
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CAPULLO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
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
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
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CORRENTOSO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
NALCAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
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
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
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
ELCOLORADO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
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

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1366	1293	1375	1434	1465	1421	1428	1434	1447	1281	1343	1421	1509	1577	1646	1743	1801	1831	1704	1606	1541	1470	1408	1329	35.871
PE-TCHAMMA	0	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-SIERRAGORDA	50	59	68	74	77	80	81	80	62	32	10	10	26	44	55	62	62	52	28	7	3	8	18	31	1078
PE-VALLEDELOSIENTOS	11	15	17	17	18	18	19	18	15	9	4	6	18	36	49	56	59	53	37	21	9	4	5	7	520
PE-CALAMA	12	24	32	70	83	36	38	47	81	28	5	0	16	10	10	14	18	62	27	0	1	3	16	9	638
PE-TALTAL	4	6	7	8	7	8	7	4	2	1	1	4	10	20	28	30	25	17	8	2	1	1	1	0	200
PE-SARCO	141	134	130	129	130	130	128	121	116	116	124	135	146	154	158	162	166	166	166	164	164	163	160	159	3461
PE-CABOLEONES-1	79	73	69	67	65	65	66	67	66	66	75	87	94	99	103	106	108	109	108	106	104	101	96	91	2070
PE-CABOLEONES-2	86	77	75	76	72	69	69	68	64	70	84	106	127	142	152	165	170	162	152	146	144	136	124	119	2652
PE-CABOLEONES-3	77	74	72	70	67	67	67	65	59	50	53	67	78	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1752
PE-SANJUAN	153	146	143	140	137	132	125	123	122	122	132	146	128	118	124	156	178	180	178	176	174	172	170	167	3541
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	3	3	2	1	1	0	0	0	14
PE-ELARRAYAN	22	16	13	11	9	7	6	5	3	2	3	4	5	8	11	13	16	21	33	46	53	60	65	65	497
PE-TALINAYPONIENTE	16	13	10	9	8	5	4	3	2	1	1	1	3	5	8	12	17	24	33	40	44	45	45	45	392
PE-TALINAYORIENTE	10	7	6	7	6	5	5	5	4	3	5	8	17	30	39	45	50	57	64	65	61	57	50	43	649
PE-PUNTASIERRA	6	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	4	4	4	6	9	15	24	33	41	47	49	50	314
PE-LOSCURIOS	5	3	2	2	2	2	2	3	2	1	1	3	6	8	10	13	18	27	42	50	51	54	54	48	407
PE-MONTEREDONDO	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	2	3	6	10	15	19	22	22	22	139
PE-PUNTAPALMERAS	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	4	7	12	16	20	22	23	116
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	4	4	26
PE-CANELA-2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	4	2	2	4	7	10	13	15	16	17	109
PE-TOTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	2	2	2	1	1	1	1	2	4	5	7	8	8	55
PE-UCUQUER-2	2	3	3	4	4	5	6	7	8	9	9	9	9	8	8	7	7	5	4	3	2	2	1	1	126
PE-UCUQUER	1	2	2	3	3	3	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	4	3	2	2	1	1	1	86
PE-LAESTRELLA	12	18	25	30	34	37	39	40	40	41	41	41	41	40	39	37	34	28	21	16	13	10	9	8	692
PE-LASPENAS	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	4	4	4	4	3	4	4	3	3	3	112
PE-ELMAITEN	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	6	5	201
PE-NEGRETE	22	26	26	28	30	32	35	36	36	36	36	36	36	36	36	36	35	33	31	26	20	15	11	9	700
PE-ALENA	56	45	46	42	39	31	41	52	65	70	76	82	84	82	82	82	82	82	63	56	39	21	6	1	1324

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403
Costo Marginal Quillota 220 kv	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370

PE-CUEL	22	24	26	30	32	32	32	33	32	32	32	32	32	32	32	32	31	29	25	21	16	12	9	664	
PE-LOSOLMOS	12	13	13	11	9	12	11	11	8	7	4	4	6	7	7	12	14	14	14	13	14	14	14	12	257
PE-RENAICO	53	48	49	57	67	70	71	76	81	83	83	84	84	84	84	80	67	48	37	32	25	17	11	1473	
PE-MALLECONORTE	25	26	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	28	28	27	27	27	26	24	20	16	14	11	599
PE-MALLECOSUR	121	129	132	134	134	134	134	135	135	135	135	135	135	135	135	134	133	130	125	116	96	79	70	55	2934
PE-SANGABRIEL	114	69	117	120	120	120	120	120	69	120	120	120	120	120	120	120	94	68	60	50	38	26		2385	
PE-LAFLOR	13	15	15	17	19	21	24	26	27	26	27	27	27	26	26	25	21	12	8	6	4	3	1	443	
PE-TOLPANSUR	60	40	60	60	60	60	60	60	40	60	60	60	60	60	60	60	60	54	45	40	32	23	15	1249	
PE-ELNOGAL	7	8	9	7	5	4	5	2	3	4	2	4	3	4	6	5	6	6	6	9	9	8	6	6	131
PE-LOSBUENOSAIRES	15	15	17	20	22	23	23	23	23	23	23	23	23	22	22	23	23	23	22	21	19	16	12	10	484
PE-LAESPERANZA	5	5	5	7	8	8	8	9	8	7	5	4	3	3	6	8	8	8	7	5	3	2	1	1	134
PE-LEBU-3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	73
PE-LEBU	6	7	7	7	7	6	7	7	7	7	7	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	4	3		131
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	84
PE-RAKI	6	6	7	6	6	6	6	6	7	7	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	4	3	3		126
PE-ELARREBOL	9	7	3	0	5	8	6	5	6	9	8	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	179
PE-AURORA	73	75	70	71	76	79	76	73	72	71	70	63	52	46	49	58	66	69	71	80	87	88	90	90	1713
PE-SANPEDRO	12	13	15	17	18	19	19	18	18	16	14	13	12	10	9	8	7	8	11	14	14	15	16	16	330
PE-SANPEDRO-2	23	25	28	31	32	33	33	32	32	30	27	24	20	19	17	15	15	16	20	24	26	29	32	33	613

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	79	601	1861	2594	2782	2840	2829	2813	2778	2688	2119	872	58	3	0	0	0	0	24.916
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	66
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	6	11	13	13	13	13	13	13	13	11	6	1	0	0	0	0	0	125
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	19	21	21	21	18	14	9	4	0	0	0	0	0	0	160
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	5	95	123	125	124	122	120	118	116	112	44	7	0	0	0	0	0	1112
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	5	26	58	72	74	73	73	74	75	70	50	19	3	0	0	0	0	0	671
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	79
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	15	54	89	113	123	125	122	114	97	68	27	2	0	0	0	0	0	949
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	5	63	83	85	84	84	83	82	80	77	44	3	3	0	0	0	0	776
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	87	97	99	98	97	97	96	95	88	52	2	0	0	0	0	0	931
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	21	37	45	50	52	51	47	40	28	10	0	0	0	0	0	0	386
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	9	8	5	0	0	0	0	0	0	82
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	16	52	76	82	83	82	80	77	76	65	31	4	0	0	0	0	0	723
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	77
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	10	19	23	24	23	23	23	23	22	17	8	2	0	0	0	0	0	218
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	2	7	14	17	17	17	17	17	17	16	13	6	1	0	0	0	0	0	162
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	2	9	11	11	11	11	11	11	10	10	4	0	0	0	0	0	0	0	98
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	12	38	50	51	51	51	51	51	49	37	15	0	0	0	0	0	0	458
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	6	33	68	85	89	91	93	94	92	86	63	25	3	0	0	0	0	0	828
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	32
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	78
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	5	35	77	89	89	88	88	88	88	85	64	23	1	0	0	0	0	0	818
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	7	39	85	100	100	98	97	97	99	98	78	32	2	0	0	0	0	0	931
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	3	15	32	41	42	42	42	42	42	41	32	14	2	0	0	0	0	0	390
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	2	7	15	18	18	17	17	17	18	17	12	4	0	0	0	0	0	0	162

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403
Costo Marginal Quillota 220 kV	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	12	42	60	61	60	59	60	61	63	53	22	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	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-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	3	16	36	47	48	47	47	47	47	47	36	14	1	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	10	11	11	11	11	11	8	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	2	13	37	54	55	55	56	57	57	56	45	19	2	0	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	24	59	81	81	81	82	84	86	83	58	19	1	0	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	36	46	46	45	45	45	46	46	44	19	0	0	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	22	138	179	178	175	171	170	174	177	167	75	1	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	3	14	31	44	47	46	46	47	47	46	34	13	1	0	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	428	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	9	7	6	7	3	0	0	425	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	7	17	25	26	27	27	27	27	25	17	6	0	0	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	3	19	42	50	50	49	49	49	50	50	39	16	1	0	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	3	10	17	22	25	26	25	22	18	11	4	0	0	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	13	17	20	12	7	3	6	3	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	11	33	58	68	69	69	69	69	65	48	22	4	0	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	8	40	83	100	101	101	103	104	105	103	79	31	2	0	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	3	22	51	64	64	63	63	64	64	62	48	19	0	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	2	9	21	31	33	34	34	34	34	33	23	8	1	0	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	3	25	51	42	36	28	33	32	67	38	20	1	0	0	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	6	3	3	3	6	5	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	2	3	1	3	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	2	8	17	26	30	30	30	30	30	26	16	5	0	0	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	7	7	3	3	2	5	7	3	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	8	7	4	3	3	5	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	1	1	2	2	4	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	2	2	2	5	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	7	37	89	139	171	189	191	181	161	125	74	23	1	0	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	4	22	56	77	79	80	82	82	83	78	54	17	1	0	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	9	37	60	65	64	64	64	65	65	54	23	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	6	4	3	3	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 21-08-2021 - 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403
Costo Marginal Quillota 220 kv	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370

PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LASMAJADAS	0	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-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOMASCOLORADAS	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-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTALAURA	0	428	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
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-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSPALTOS	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-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	14	16	14	11	8	6	4	2	0	0	0	0	0	0	88
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NILHUE	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	6	5	7	6	3	0	0	0	0	0	0	0	43
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
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-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	2	3	4	3	4	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	4	3	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LINGUE	0	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-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9

Periodo Desde: 21-08-2021 - 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403
Costo Marginal Quillota 220 kV	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370

PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	5	4	3	4	5	4	1	0	0	0	0	0	38
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LLAYLLAY	0	428	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	5	4	6	4	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	6	15	24	30	29	22	16	13	11	7	3	0	0	0	0	0	0	177
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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	0	0	0	0	0	0	10
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	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	2	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13
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	1
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	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	4	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	36
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	3	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	3	2	3	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	7	3	4	6	2	0	0	0	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
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	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	2	7	5	5	6	2	0	0	0	0	0	0	35
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	5	6	3	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	2	3	4	5	4	4	2	0	0	0	0	0	0	32
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403
Costo Marginal Quillota 220 kv	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370

PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	425	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	6	18	31	37	36	30	25	21	18	12	4	0	0	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	4	3	3	1	0	0	0	13	0	0	0	0
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	2	3	3	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	4	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	3	5	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	4	1	1	1	0	0	0	0	0	0
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
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	3	4	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	6	4	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	5	6	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	4	5	5	4	2	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403
Costo Marginal Quillota 220 kv	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370

PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
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
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	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
PFV-DONIHUE	0	428	0	0	0	0	0	0	0	3	2	2	3	1	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	4	2	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	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-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	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-MECOCHELLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	3	5	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	2	5	2	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	6	7	7	4	4	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	3	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	1	2	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	2	3	4	3	3	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Retención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	10

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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		422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Detención		61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [kUSD]		483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV		131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89
Pérdidas [MWh]		216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]		430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]		8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]		9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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		422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Detención		61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [kUSD]		483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV		131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89
Pérdidas [MWh]		216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]		430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]		8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]		9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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		422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Retención		61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [KUSD]		483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV		131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89
Pérdidas [MWh]		216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]		430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]		8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]		9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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		422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Detención		61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [KUSD]		483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV		131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89
Pérdidas [MWh]		216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]		430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]		8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]		9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89	
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89	
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89	
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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		422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Retención		61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [KUSD]		483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV		131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89
Pérdidas [MWh]		216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]		430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]		8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]		9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 21 de agosto 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		422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403	8.309
Costos Encendido/Detención		61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0	192
Costos Totales [kUSD]		483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403	8.501
Costo Marginal Quillota 220 kV		131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8	127,89
Pérdidas [MWh]		216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221	7.519
Consumos Propios [MWh]		430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423	423	9.898
Demanda Total [MWh]		8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726	207.964
Generación Total [MWh]		9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370	225.382

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 21-08-2021 - 26-08-2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 21 de agosto 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	422	404	380	378	369	374	344	326	265	273	273	263	268	268	261	251	270	360	433	427	454	430	413	403
Costos Encendido/Detención	61	1	0	14	0	0	12	0	1	3	0	0	0	0	0	1	0	69	15	13	0	2	0	0
Costos Totales [kUSD]	483	404	380	392	369	374	356	326	267	276	273	263	268	268	261	252	270	429	448	440	454	432	413	403
Costo Marginal Quillota 220 kV	131,3	120,3	114,0	142,5	142,5	142,5	118,5	115,6	97,4	113,7	113,9	123,7	130,8	131,1	130,8	111,9	112,5	121,1	148,5	150,9	151,0	140,0	133,3	131,8
Pérdidas [MWh]	216	203	191	198	193	197	190	215	267	361	408	515	563	597	593	562	438	224	230	239	232	239	227	221
Consumos Propios [MWh]	430	428	428	418	418	418	409	409	402	397	397	397	397	397	397	397	397	397	416	424	425	425	423	423
Demanda Total [MWh]	8672	8268	7892	7737	7669	7666	7751	7920	8289	8733	8914	8882	8955	8960	8913	8885	8830	8951	9412	9698	9595	9462	9186	8726
Generación Total [MWh]	9318	8899	8511	8352	8280	8280	8350	8544	8958	9491	9718	9795	9915	9955	9903	9844	9665	9591	10066	10363	10252	10124	9836	9370

CURILLINQUE	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
LOMAALTA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
LOSHIERROS	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
LOSHIERROS-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	240	270	139	0	0
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249	270	197	139	126	0
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MACHICURA-1	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
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
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	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
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
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
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
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
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
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
ANTUCO-2	80	80	80	82	80	82	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	82	80	80
RUCUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJA1	0	0	0	6	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0
RALCO-1	264	143	95	0	0	0	163	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125	264	264	264	264	264
RALCO-2	264	264	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264	264	237
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
ANGOSTURA-1	76	76	76	76	76	76	76	76	0	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	140	97	76	76
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANUTILLAR-1	59	59	59	59	59	59	59	59	59	60	63	64	66	67	66	65	61	59	59	59	59	59	59
CANUTILLAR-2	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	60	60	60	60	60	60	60	59	59	59	59	59	57

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 21 de agosto de 2021

21-08-2021

21-08-2021

	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	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	120.0	5.0	5.0	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.7	0.5	0.4	
ELTORON2	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.8	1.0	1.0	
CAVANCHA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	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	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	42.7	1.8	1.8	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.1	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5	
RIOHUASCO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.8	0.6	0.5	
PUCULARO	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	1.2	29.3	1.2	1.2	
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	3.0	3.0	3.0	7.0	9.0	9.0	7.0	41.0	9.0	1.7	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.2	0.2	0.0	
CH-HORNITOS	5.2	4.6	5.1	4.9	4.8	5.2	4.6	5.2	4.9	4.9	5.2	4.8	5.2	4.9	4.9	5.2	4.7	5.3	4.9	5.0	5.1	4.7	5.3	4.7	119.3	5.3	5.0	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	4.9	4.9	4.9	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	116.8	5.0	4.9	
BLANCO	4.1	4.2	4.2	4.1	4.2	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.1	4.0	4.0	4.8	5.3	5.1	4.7	4.6	4.5	4.3	4.3	102.9	5.3	4.3	
LOSQUILOS	9.0	9.5	9.2	9.6	9.1	9.3	9.2	9.3	9.9	10.2	9.4	8.3	9.2	8.1	7.2	7.9	9.9	10.4	11.5	12.1	13.7	12.6	14.4	13.4	242.4	14.4	10.1	
CHACABUQUITO	6.2	5.9	5.5	5.7	5.8	5.8	5.5	5.6	5.6	5.9	6.0	6.1	5.8	5.2	5.5	4.7	4.5	5.0	6.1	6.5	7.1	7.3	8.6	7.6	143.5	8.6	6.0	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	5.2	0.4	0.2	0.2	
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	0.0	0.0	1.5	2.4	3.9	2.4	0.2	0.2	
MINI_ARRAYAN	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.3	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.4	0.2	
ALFALFA	35.8	33.3	32.8	33.3	32.8	33.3	35.3	35.3	34.3	33.3	33.8	33.8	33.3	33.8	33.8	33.3	35.3	35.8	35.8	36.4	31.7	33.8	34.3	33.8	818.2	36.4	34.1	
MAITENES	5.5	5.2	5.7	6.0	5.6	5.1	5.5	5.4	5.4	5.8	5.3	5.0	5.5	5.5	5.4	5.5	5.4	5.6	5.5	5.9	6.6	6.5	5.3	6.0	134.2	6.6	5.6	
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.1	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	14.9	0.8	0.6	
MALLARAUICO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.0	3.1	3.1	3.3	1.1	0.0	2.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	68.9	3.4	2.9	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	44.2	34.4	23.4	23.7	21.2	20.1	19.9	17.6	16.3	19.8	20.6	18.2	20.3	20.1	28.7	27.0	0.0	38.8	45.6	45.4	50.3	50.9	50.8	44.8	702.1	50.9	29.3	
SAUZAL	20.9	22.4	24.3	29.9	28.8	26.1	23.4	20.3	19.5	21.9	20.7	17.4	20.4	20.2	20.2	21.2	22.5	25.5	27.0	37.3	40.2	37.2	44.3	45.5	637.0	45.5	26.5	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	4.0	4.0	5.0	6.0	6.0	6.0	5.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.0	4.0	4.0	4.0	4.0	5.0	5.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	115.0	6.0	4.8	
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAHIGUERA	81.9	23.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.1	76.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	80.0	81.6	79.3	78.6	83.0	83.2	83.5	82.8	900.9	83.5	37.5
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	63.2	62.6	71.3	71.5	71.7	71.0	447.6	71.7	18.7	
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.1	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	5.1	0.4	
CONVENTOVIEJO	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	10.2	0.0	0.0	4.8	8.3	11.7	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	247.8	11.9	10.3	
LAMONTANA-1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.3	2.9	2.9	
LAMONTANA-2	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.6	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	41.5	2.0	1.7	
CUMPEO	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.6	3.1	2.8	3.0	3.8	3.7	3.8	3.4	3.5	56.6	3.8	2.4	
CORRALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIRCAY	11.1	10.9	10.8	10.6	10.6	10.6	10.5	10.5	10.6	10.4	9.7	10.0	10.0	10.0	9.9	11.0	11.1	12.0	11.5	11.1	11.0	10.7	10.6	12.3	257.5	12.3	10.7	
MARIPOSAS	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	76.5	3.4	3.2	
PROVIDENCIA	9.5	9.4	9.5	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.7	9.5	9.4	9.4	9.3	9.5	9.2	9.1	8.7	6.7	9.2	9.1	9.0	8.7	8.9	221.8	9.7	9.2	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	7.5	0.4	0.3	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	1.3	1.3	0.4	0.0	0.9	0.5	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.2	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.3	1.0	
RIOCOLORADO	9.5	9.4	9.2	9.0	9.2	9.2	9.8	9.6	11.0	12.0	15.5	13.7	13.6	13.3	8.6	5.5	13.6	14.6	15.9	12.5	12.9	13.0	13.4	12.9	276.9	15.9	11.5	
ITATA	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.7	20.0	20.0	17.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	10.2	10.2	10.2	16.4	289.5	20.0	12.1	
ELDIUTO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.6	1.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.7	1.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.0	1.1	32.7	2.0	1.4	
BUREO	1.6	1.6	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	0.4	1.2	1.8	1.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	39.5	1.8	1.6	
MUNIL																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

	21-08-2021																								21-08-2021			
	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	4.7	4.6	4.6	4.5	4.6	4.5	4.6	4.6	4.5	4.4	4.3	4.4	4.4	4.6	4.6	4.6	4.9	5.3	5.4	5.4	5.5	5.3	5.2	5.1	114.4	5.5	4.8	
CALLAO	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	52.3	2.4	2.2	
HIDROBONITO-MC1	6.0	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.7	5.9	6.2	6.5	6.8	7.0	7.2	7.1	6.9	6.7	6.7	148.8	7.2	6.2	
HIDROBONITO-MC2	3.2	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	3.2	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	3.2	3.2	77.8	3.3	3.2	
RUCATAYO	29.7	30.1	22.6	20.4	20.4	20.5	27.6	29.5	29.7	31.4	32.4	32.2	34.0	35.1	34.8	35.0	34.4	35.0	33.2	35.9	39.0	39.0	39.0	39.0	759.6	39.0	31.7	
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCOLORADO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.6	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	2.0	2.1	42.3	2.1	1.8	
DONGO	3.2	3.1	3.0	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	3.0	3.2	3.5	3.9	4.3	4.7	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.6	4.4	92.7	4.9	3.9	
COLLIL	3.3	3.2	3.1	3.1	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.2	3.5	4.9	6.0	6.4	6.5	6.5	5.3	6.4	6.4	6.5	6.6	6.6	6.6	4.9	113.5	6.6	4.7	
QUELTUEHUS	21.5	22.2	21.6	21.9	21.5	21.8	21.8	20.8	20.8	21.9	22.1	19.6	20.4	21.2	20.4	22.6	22.2	22.7	21.8	21.7	22.5	19.0	18.8	18.9	509.4	22.7	21.2	
VOLCAN	6.0	6.2	6.3	6.6	5.7	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.7	6.8	6.8	5.3	5.8	5.8	5.3	3.8	3.7	4.4	140.6	6.8	5.9	
GUAYACAN	3.9	4.0	4.3	4.5	4.7	4.3	4.0	3.5	3.6	4.4	4.4	4.1	3.9	3.9	4.0	4.1	4.9	5.6	5.8	5.8	5.6	5.4	5.1	4.7	108.5	5.8	4.5	
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	
FLORIDA-2	3.8	4.0	4.0	3.3	4.0	3.0	4.4	4.7	4.7	4.3	4.0	2.1	2.5	2.5	3.3	3.1	4.1	6.6	7.5	9.5	12.8	15.9	17.7	17.6	149.4	17.7	6.2	
FLORIDA-3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	49.1	2.1	2.0	
PUNTILLA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	4.3	4.3	4.2	2.8	2.9	1.6	3.6	3.8	3.9	3.4	3.8	5.6	7.7	8.5	8.8	8.5	8.2	7.5	112.4	8.8	4.7	
EYZAGUIRRE	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.7	0.2	0.2	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
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	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.2	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.1	0.1	0.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	0.8	3.7	0.8	0.2	
LOSBAJOS	1.1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.9	1.0	1.4	1.4	1.0	0.5	0.5	0.4	0.5	1.3	1.0	0.9	0.9	1.7	2.1	2.4	3.3	3.1	2.4	30.5	3.3	1.3	
AUXDELMAIPO	1.2	1.2	1.1	1.0	0.9	0.9	0.8	1.4	1.6	1.3	0.7	0.7	0.6	0.7	1.4	1.2	1.1	0.9	1.7	1.8	2.0	2.4	2.4	2.1	31.0	2.4	1.3	
PULLINQUE	10.3	10.7	10.2	10.1	10.1	10.1	10.1	13.2	20.1	20.1	20.2	20.2	20.7	24.5	26.8	30.1	29.9	29.9	29.9	30.2	30.6	29.0	29.3	29.0	505.2	30.6	21.1	
RECA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.2	1.7	1.7	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.5	0.1	
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASFLORES	0.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.6	1.8	0.0	0.0	0.2	0.4	1.7	27.8	1.8	1.2	1.2	
PEHUI	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.0	0.9	0.9	
MOCHO	7.3	6.8	6.7	6.8	6.4	6.1	6.5	6.1	6.2	7.9	7.3	7.3	7.3	7.5	7.5	7.5	7.7	8.5	8.6	8.6	8.9	9.2	9.4	9.4	181.3	9.4	7.6	
LICAN	17.5	17.3	17.4	17.0	11.6	5.4	4.1	5.3	5.9	9.6	10.3	14.6	16.3	17.4	17.7	17.6	17.6	17.6	17.5	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	345.6	17.7	14.4
CUMBRES	7.5	8.1	7.5	7.5	7.4	7.4	7.9	7.6	7.8	7.5	7.8	7.8	7.6	6.9	6.8	6.8	7.3	7.6	7.6	7.6	7.4	7.4	7.3	7.4	179.5	8.1	7.5	
SANTAISABEL	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	
LOSCORRALES-1	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	0.0	
LOSCORRALES-2	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	17.9	0.7	0.7	
MSA-1	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0	
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.6	1.2	0.7	1.2	1.2	1.1	0.5	1.2	1.2	1.2	0.2	0.1	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	24.1	1.2	1.0	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	2.7	3.2	3.2	3.2	3.2																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-08-2021

21-08-2021

	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-TALINAYPONIENTE	31.9	24.8	11.3	0.1	0.1	1.2	4.5	14.9	1.4	0.0	0.0	0.8	4.6	3.8	5.7	21.1	24.7	30.4	43.3	48.5	46.0	46.7	31.1	30.3	427.0	48.5	17.8	
PE-PUNTASIERRA	4.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.1	0.2	3.2	4.0	1.0	1.0	1.2	1.5	12.0	39.8	67.2	65.3	66.3	54.9	55.4	379.6	67.2	15.8
PE-MONTEREDONDO	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.5	0.1	0.0	1.1	2.0	7.4	17.6	30.6	25.8	24.3	8.4	6.9	129.7	30.6	5.4
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	2.5	2.5	2.9	3.0	4.2	3.8	21.7	4.2	0.9
PE-CANELA-2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	3.2	6.4	3.3	0.0	0.0	0.0	4.3	3.9	5.2	5.7	7.8	10.6	52.9	10.6	2.2
PE-TOTORAL	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	4.3	7.5	6.2	3.6	0.7	0.0	1.7	7.6	6.9	9.2	15.5	16.1	22.6	103.3	22.6	4.3	
PE-PUNTAPALMERAS	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.1	3.8	1.3	0.0	0.0	0.8	8.5	13.7	14.2	20.6	18.1	22.2	110.2	22.2	4.6	
PE-UCUQUIER	7.1	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	7.8	7.7	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	7.7	7.7	7.8	7.6	5.4	2.7	2.2	1.2	0.3	0.1	152.1	7.9	6.3
PE-UCUQUIER-2	7.2	7.9	7.9	7.8	7.9	7.9	7.9	7.7	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.8	5.9	3.2	3.3	1.2	0.4	0.1	155.0	7.9	6.5
PE-LA-ESTRELLA	36.7	38.2	38.3	36.3	31.2	20.6	33.4	39.0	39.4	40.5	40.5	40.5	40.5	40.5	40.5	40.4	40.3	38.4	25.0	15.1	16.7	6.6	4.6	4.4	747.6	40.5	31.2	
PE-ELMAITEN	2.3	6.5	6.3	6.8	7.1	7.2	7.2	6.9	7.1	6.8	7.0	6.8	7.2	7.2	7.1	7.1	7.1	8.6	8.8	8.8	8.8	7.0	3.0	1.4	160.0	8.8	6.7	
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.4	8.3	7.2	3.3	3.5	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.2	3.8	4.1	4.1	4.1	3.4	3.1	1.0	1.0	1.2	109.6	8.4	4.6
PE-ALENA	13.0	42.2	40.7	30.0	48.4	54.4	52.4	52.3	52.0	53.6	54.9	56.3	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	564.2	56.3	23.5
PE-CUEL	3.3	23.8	22.7	14.9	24.0	31.1	28.8	28.0	30.6	33.1	33.0	31.3	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	13.1	7.2	338.1	33.1	14.1	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LAESPERANZA	1.7	7.1	6.1	3.9	8.0	8.8	8.6	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	2.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	7.6	5.2	3.4	0.6	1.4	161.9	8.9	6.7
PE-NEGRETE	6.9	22.6	22.0	14.9	27.3	30.1	30.3	32.1	35.1	35.3	35.2	35.3	12.2	35.3	34.1	34.6	35.3	34.6	33.4	33.3	16.7	17.0	8.2	5.3	627.0	35.3	26.1	
PE-LOSBUENOSAIRE	3.6	18.0	15.9	10.3	18.4	21.8	21.8	20.6	21.5	21.8	21.8	21.8	5.5	0.0	6.2	14.1	14.1	13.9	13.0	19.0	19.5	16.3	13.7	4.7	357.0	21.8	14.9	
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	3.3	2.9	5.4	2.9	0.6	1.4	1.1	1.0	0.3	0.0	1.1	1.7	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	2.6	2.2	31.9	5.4	1.3	
PE-LEBU-3	1.9	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	3.1	3.3	3.4	3.0	2.0	1.4	0.8	23.8	3.4	1.0	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAKI	1.5	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.5	7.3	7.7	9.0	9.0	9.0	8.9	7.2	8.1	5.6	140.0	9.0	5.8	
PE-HUAIJACHE	0.5	2.3	3.1	5.5	5.9	5.5	1.0	1.2	6.0	6.0	5.6	6.0	6.0	6.0	5.9	5.7	5.7	6.0	6.0	6.0	6.0	5.1	5.7	4.1	116.9	6.0	4.9	
PE-LA-FLOR	10.3	11.8	14.9	11.3	19.6	21.9	26.7	23.4	24.6	28.1	28.0	28.1	13.1	24.6	25.8	26.1	26.1	25.8	24.1	11.0	7.7	7.9	0.1	0.1	440.9	28.1	18.4	
PE-ELNOGAL	2.9	7.0	6.6	5.9	6.8	7.3	7.3	6.5	6.8	7.3	7.2	7.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	6.8	6.0	6.4	3.8	1.3	0.4	109.1	7.3	4.5	
PE-TOLPAN-SUR	36.2	37.0	48.6	41.5	54.0	36.8	4.4	10.4	17.1	7.3	6.8	6.3	5.7	5.3	5.6	5.5	7.6	7.9	8.4	10.9	8.7	5.0	2.9	0.1	379.7	54.0	15.8	
PE-MALLECO-NORTE	32.0	31.4	31.3	29.8	30.7	31.2	29.8	27.9	27.9	27.9	27.9	24.3	24.3	25.0	34.4	35.0	35.0	33.9	34.9	28.8	31.5	32.2	30.8	23.8	721.8	35.0	30.1	
PE-MALLECO-SUR	124.2	124.7	124.4	119.7	124.5	123.9	121.3	121.4	122.9	119.7	117.8	120.4	123.0	127.6	129.0	128.3	128.3	130.8	107.5	117.3	118.3	106.8	86.0	2889.1	130.8	120.4		
PE-SANGABRIEL	67.8	55.1	55.2	70.9	85.3	41.8	17.6	18.9	14.9	14.0	13.9	11.0	9.1	10.2	10.8	12.4	13.2	14.6	13.4	13.4	17.5	5.4	10.0	4.5	600.7	85.3	25.0	
PE-RENAICO	31.8	48.2	48.3	38.4	50.9	58.3	62.1	66.9	79.8	85.2	85.1	85.1	83.1	83.4	83.8	77.8	65.2	66.1	51.6	20.6	6.1	20.3	8.5	1391.5	85.2	58.0		
PE-AURORA	77.6	97.6	116.2	103.1	97.7	110.6	88.0	61.8	54.1	74.2	52.5	59.0	50.7	36.8	34.1	14.8	35.9	65.1	91.2	75.3	77.4	83.2	73.2	84.6	1714.7	116.2	71.4	
PE-SANPEDRO	13.3	15.3	15.4	17.3	18.9	16.4	20.0	22.6	20.5	12.4	10.4	8.1	8.2	7.0	7.0	7.6	6.6	8.2	13.5	13.3	19.3	25.8	25.4	27.8	360.3	27.8	15.0	
PE-SANPEDRO-2	26.2	30.2	29.5	28.6	29.7	24.7	31.8	36.6	34.2	17.4	14.6	9.9	11.3	10.8	10.8	10.9	10.4	13.6	21.5	20.7	28.7	47.7	47.6	53.7	600.6	53.7	25.0	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	4.9	5.0	5.1	5.1	5.1	5.2	5.2	5.0	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	5.2	2.0
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	1.8	5.5	5.9	5.7	5.5	5.4	5.6	5.7	5.8	5.6	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	5.9	2.3
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	12.1	12.7	12.4	12.1	12.0	12.3	12.5	12.6	12.2	7.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	123.0	12.7	5.1
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.2	0.4
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	2.0	7.2	16.0	20.1	22.4	23.1	22.3	20.6	17.2	12.1	5.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168.4	23.1	7.0
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.9	8.6	8.4	7.9	7.7	8.0	8.2	8.3	8.0	4.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	8.6	3.3
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	72.0	89.3	88.0	87.5	87.4	86.9	62.9	62.9	62.1	28.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	746.7	89.3	31.1
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	7.3	8.5	8.3	7.9	7.9	8.0	8.1	8.3	7.7	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.8	8.5	3.2
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	21.7	36.9	46.6	50.7	51.9	52.4	42.0	40.1	27.9	11.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	386.2	52.4	16.1
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	25.4	26.5	25.8	25.1	25.0	25.2	17.4	16.6	16.6	12.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	225.8	26.5	9.4
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	17.8	18.6	18.1	17.7	17.6	17.8	12.4	12.5	12.5	9.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	160.4	18.6	6.7
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-08-2021

21-08-2021

[illegible]

21-08-2021

21-08-2021

	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-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.4	2.2	2.4	1.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.4	0.6
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.2	2.2	2.1	1.5	0.9	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.2	0.5
PFV-ILLAPELEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	2.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.7	0.7
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.8	2.1	2.6	1.9	0.5	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.6	0.5
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	0.6	1.0	0.7	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.5	0.2
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.6	1.1	0.5	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.1	0.2
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.5	1.3	1.7	1.5	0.7	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.7	0.4
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	0.5	1.0	0.7	0.4	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.0	0.2
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	1.4	1.2	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	2.0	0.3
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.1	2.3	2.0	1.5	0.8	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.3	0.5
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.6	0.7	0.4	0.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.7	0.1
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	2.1	2.5	2.7	1.3	0.7	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.7	0.5
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.5	2.0	2.3	1.4	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.3	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.6	1.6	1.8	1.5	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.8	0.4
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	3.0	3.9	2.4	1.6	0.4	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	3.9	0.5
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.5	2.5	2.5	2.6	1.9	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.6	0.7
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.1	2.0	3.2	2.0	1.5	1.0	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	3.2	0.6
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	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-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.6	2.0	2.1	0.7	0.7	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.6	0.5
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.3	0.3	0.9	1.4	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.4	0.2
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.1	1.3	1.2	0.6	0.4	0.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.3	0.3
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.0	0.7	1.0	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.0	0.2
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	0.0	0.0	0.0	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-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.8	1.4	1.6	2.3	3.2	5.2	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	5.2	0.8
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	0.8	1.0	0.9	0.8	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.1	0.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	3.4	1.2	3.1	2.9	2.7	3.1	4.6	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	4.6	1.0
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.1	1.0	1.3	1.0	0.9	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.3	0.3
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.0
PFV-CHIMBARONGO	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.6	0.9	0.7	2.4	1.4	1.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	2.4	0.4
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.6	0.1
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.3	0.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.5	0.0
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	1.2	1.3	3.6	0.2	0.2	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	3.6	0.4
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.9	1.0	1.1	0.8	0.9	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.1	0.3
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.3	0.0	0.2	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.5	0.1
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.7	2.0	1.7	1.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.0	0.4
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	0.0	0.0	0.0	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-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.5	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.5	0.2
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.8	0.6
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.5	5.9	5.7	5.6	5.6	5.9	6.1	5.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	6.1	2.1
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.2	0.7	0.5	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	1.2	0.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.7	2.8	2.1	1.0	1.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.8	0.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	5.6	5.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	5.8	0.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.4	4.3	2.7	2.4	0.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	4.3	0.6
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0	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-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.2	1.0	0.8	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.3	0.3
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.2	3.1	1.3	2.1	3.3	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	3.3	0.8
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8																	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-08-2021

21-08-2021

[illegible]

21-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
IKUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IKUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IKUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	19.4	19.3	19.4	19.5	19.3	19.4	19.4	19.4	19.6	18.4	17.9	17.8	17.6	17.4	17.5	17.7	17.9	18.4	18.8	19.1	19.3	18.6	19.4	18.9	449.2	19.6	18.7
CERROPABELLON-U2_GEO	20.3	20.4	20.4	20.4	20.4	20.5	20.5	20.4	19.6	19.2	18.4	18.2	18.0	17.8	17.9	18.0	18.1	18.6	19.0	19.3	19.7	20.5	20.0	19.3	464.9	20.5	19.4
NORGENER-NTOT1_CAR	123.1	126.6	124.5	125.3	124.9	126.0	126.8	119.4	90.9	95.8	89.3	80.7	77.9	75.6	74.6	75.5	73.7	74.6	118.4	120.2	125.1	125.1	125.0	124.4	2543.2	126.8	106.0
NORGENER-NTOT2_CAR	124.3	127.2	125.4	126.1	125.8	126.8	127.3	119.7	80.8	85.5	89.8	86.8	88.7	86.8	85.9	86.7	85.1	79.1	119.7	121.8	126.0	126.0	125.9	125.3	2602.5	127.3	108.4
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	70.7	73.9	72.0	72.7	72.4	73.5	74.0	67.6	65.8	58.3	55.1	51.5	53.6	53.4	52.4	51.5	56.9	65.9	66.6	64.1	62.7	72.5	66.6	57.6	1531.3	74.0	63.8
U15_CARBÓN	75.5	78.3	76.3	77.0	76.7	77.9	78.3	69.6	65.6	63.4	61.0	58.5	60.8	58.6	54.0	65.1	72.6	76.4	76.6	77.6	63.2	88.3	84.3	58.1	1693.7	88.3	70.8
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	204.3	231.3	227.9	206.9	205.3	213.8	228.8	150.8	20.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.6	102.6	151.7	237.1	252.0	194.1	249.4	158.5	107.7	3179.7	252.0	132.5
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_GAS NATURAL	87.5	99.2	97.7	88.7	88.0	91.6	98.0	64.6	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	44.0	65.0	101.6	108.0	83.2	106.9	67.9	46.2	1362.7	108.0	56.8
U16-TV_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG3_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG1_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TG2_GAS NATURAL	75.7	74.8	76.1	75.2	75.7	75.4	75.8	76.2	74.5	70.2	56.2	52.6	50.1	51.0	49.8	49.5	49.7	59.6	72.9	74.4	73.4	74.8	75.9	75.9	1615.4	76.2	67.3
KELAR TG2_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-08-2021

21-08-2021

[illegible]

21-08-2021

21-08-2021

	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
SANTAMARTA_COGEN	5.2	5.1	5.2	5.2	4.5	4.1	3.3	4.2	3.6	1.0	4.6	5.1	4.7	4.4	4.2	4.0	5.2	5.2	5.0	4.6	4.9	5.1	5.2	5.0	106.5	5.2	4.5
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCTISSUE_COGEN	1.7	1.5	1.1	1.2	1.5	1.6	1.8	1.5	1.3	1.6	1.5	1.2	1.0	0.6	1.2	1.1	1.3	1.5	1.0	1.2	0.9	1.1	1.7	1.5	31.6	1.8	1.3
CANDELARIA-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
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	24.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	24.0	1.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	74.0	91.0	73.0	84.0	71.0	75.0	72.0	64.0	75.0	62.0	60.0	78.0	63.0	75.0	62.0	1081.0	91.0	45.0
CANDELARIA-2_DIESEL	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	62.0	80.0	5.0	0.0	0.0	154.0	80.0	6.4
EPACIFICO_COGEN	14.5	14.7	14.7	14.4	14.8	15.0	14.5	14.4	14.1	14.4	15.2	14.7	14.9	14.6	14.4	14.6	14.3	14.8	14.0	14.1	14.4	14.2	14.3	14.6	348.7	15.2	14.5
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	11.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.8	10.2	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.4	11.0	10.3	10.0	10.0	10.0	10.0	243.7	11.0	10.2
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_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
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	28.4	28.0	28.6	27.1	21.1	21.0	24.5	29.3	26.3	22.1	20.6	16.8	15.9	16.1	16.0	16.0	15.9	16.1	16.0	19.1	22.0	22.1	22.5	22.7	514.2	29.3	21.4
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	4.5	4.5	4.1	5.6	5.4	5.6	5.1	4.3	3.8	4.3	4.2	3.5	3.8	3.8	3.6	3.4	4.2	4.5	3.9	3.7	4.1	4.1	3.8	3.7	101.4	5.6	4.2
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	38.8	37.8	37.8	36.4	36.9	38.0	36.2	38.8	39.9	39.4	39.6	39.4	38.3	38.3	38.7	36.7	37.1	39.9	39.2	38.9	37.8	39.6	38.7	37.8	919.8	39.9	38.3
LAJAEVE	20.6	20.5	20.6	20.7	20.8	20.8	21.9	22.3	22.8	23.0	22.9	23.0	22.9	22.5	21.4	21.5	21.9	22.8	24.6	26.1	30.3	30.6	30.2	30.8	565.5	30.8	23.6
MASISA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	27.1	18.9	23.4	25.4	25.4	21.3	17.9	18.6	17.5	14.9	15.9	17.3	13.0	13.3	12.9	11.5	9.2	9.2	6.7	9.6	7.2	10.1	15.1	6.7	368.1	27.1	15.3
CMPLAJA_COGEN	26.6	14.7	12.8	18.3	13.1	16.3	23.9	20.6	6.4	18.9	15.1	18.5	13.9	20.9	22.6	19.4	17.1	19.7	16.0	15.2	21.8	22.9	18.4	16.0	429.1	26.6	17.9
CMPCPACIFICO_COGEN	18.6	15.9	13.4	11.6	17.4	15.2	14.8	15.7	18.1	14.5	18.6	17.7	19.5	17.5	18.5	21.1	22.5	24.0	24.6	23.1	21.9	20.5	19.2	24.3	448.2	24.6	18.7
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPIÑOS_DIESEL	44.0	2.0	0.0	0.0	0.0	1.0	76.0																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

21-08-2021

21-08-2021

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
21 de agosto de 2021

21-08-2021		Ultima Actualización:		21-08-2021		23:26		CMG-Online:		62,5		Quillota_220 kv:		GUACOLDA-1 CAR												SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT											
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo												
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	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM		Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	2021001517	CARDONES	-	-											
00:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ARAUCO	-	PC											
00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC											
00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC											
00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	-											
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_E	MT	N	LC	PC	-	OM	Baja a mínimo técnico por Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC											
00:08	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	-											
00:26	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT											
00:26	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	MT											
00:31	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-											
00:36	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	-											
00:36	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-											
00:37	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	250	RO	LC	CI	-	OM		-	-	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-											
00:37	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	2021001792	ENEL GENERACION	-	MT											
00:38	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-											
00:54	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT											
00:54	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT											
00:54	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC											
00:54	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	N	LC	-	MTP	OM		-	-	2021001545	ENOR CHILE	-	-											
00:54	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT											
00:54	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT											
00:54	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT											
00:54	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-											
00:54	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE		-	-	2021001562	COLBUN	-	MT											
01:01	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	-											
01:05	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-											
01:08	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	-											
01:08	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	PC	-	OM	Se mantiene al mínimo técnico por Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC											
01:08	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC											
01:08	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	330	N	LC	CI	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-											
01:10	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	126	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela SICF 2021072931	-	-	2021001247	AES ANDES	-	MT											
01:17	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE		-	-	2021001562	COLBUN	-	PC											
02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Baja a mínimo técnico por Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC											
02:26	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE		-	-	2021001562	COLBUN	-	MT											
02:29	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	MT	PCP	OM		Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	2021001517	CARDONES	-	MT											
02:31	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM		-	-	20210003014 - IL	AES ANDES	-	MT											
02:35	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	2021001517	CARDONES	-	-											
02:37	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DLC	DLC	FS	PCP	OM		-	-	2021001517	CARDONES	-	-											
03:03	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM		-	-	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-											
03:41	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-											
03:42	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM		-	-	2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-											
04:20	-	COCHRANE-CC1	COCHRANE-CC1_CAR	PO	-	EP	-	EP	EP		-	-	2021068993	AES ANDES	-	-											
04:42	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-											
04:57	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT											
05:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-											
05:23	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Fuera de servicio la componente TV	-	-	-	COLBUN	-	-											
05:41	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	-											
05:42	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC											
05:43	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	-											
05:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-											
05:58	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT											
06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC											
06:08	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC											
06:08	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	N	LC	PC	MTP	OM		-	-	2021001545	ENOR CHILE	-	PC											
06:08	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC											
06:08	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC											
06:28	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM		-	-	2021001792	ENEL GENERACION	-	PC											
06:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM		-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	PC											
06:29	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-											
06:30	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE		-	-	2021001562	COLBUN	-	PC											
06:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-											
06:43	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT											
06:49	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC											
06:54	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE		-	-	2021001562	COLBUN	-	MT											
06:58	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-											
07:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	PC	-	OM	Baja a mínimo técnico por Control Suministro combustible.	-	-	-	COLBUN	-	PC											
07:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT											
07:10	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT											
07:10	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC											
07:10	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	N	LC	MT	MTP	OM		-	-	2021001545	ENOR CHILE	-	MT											
07:10	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT											
07:10	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	MT											
07:10	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	2021001792	ENEL GENERACION	-	MT											
07:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-											
07:15	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	KELAR	-	MT											
07:15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT											
07:18	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	N	-	COLBUN	-	MT											
07:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	N	-	COLBUN	-	MT											
07:18	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM		-	-	2021001511 - IL	ENGIE GENERACION	-	MT											
07:18	-										-	-	2021001815														

21-08-2021	Ultima Actualización:	21-08-2021	23:26	CMG-Online:	62,5	Quillota_220 KV:	GUACOLDA-1 CAR												SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo					
07:18	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENGIE GENERACION	-	MT				
07:25	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000281 - IL 2021001951	ESCUADRON	-	MT				
07:25	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-	MT				
07:25	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001748 - IL 2021001921	ENGIE GENERACION	-	MT				
07:25	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-	MT				
07:25	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-	MT				
07:25	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	-	-	MT	OM	-	-	-	-	IL	ENGIE GENERACION	-	MT				
07:25	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001939	ENGIE	-	MT				
07:35	-	LAIAVEVE-1	LAIAVEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL	AES GENER	-	MT				
07:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
07:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC				
07:35	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI1+BL2_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001993	SANTA FE	-	PC				
07:35	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001619	AES ANDES	-	MT				
07:35	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001746	AES ANDES	-	MT				
07:35	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000072	AES ANDES	-	MT				
07:35	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT				
07:38	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT				
07:40	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
07:40	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT				
07:40	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	280	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001155	ENGIE GENERACION	-	300				
07:50	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR		LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001155	ENGIE GENERACION	-					
08:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	300	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SI 20210057843 -SI 20210057844	COLBUN	-					
08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN	-					
08:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-					
08:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-					
08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-					
08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	RO		LC	PS	MTP	OM	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-					
08:07	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	RO		LC	PS	MTP	OM	F/S TV	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-					
08:09	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-					
08:23	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	DRO		DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-					
08:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SI 20210057843 -SI 20210057844	COLBUN	-	MT				
08:32	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
08:32	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT				
08:32	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI1_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001993	SANTA FE	-					
08:32	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT				
08:32	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT				
08:32	-	CELCO	CELCO_BLI1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT				
08:32	-	VINALES	VINALES_BLI1_COGEN	-	N	-	PC	-	EP	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT				
08:32	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT				
08:32	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT				
08:37	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-					
09:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	MT SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT				
09:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	RO		LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-					
09:31	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	RO		LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-					
09:38	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	DRO		DLC	FS	OM	-	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-					
09:40	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable afluente 310 MW/hr	-	-	VE	ENEL GENERACION	-					
09:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	VE	ENEL GENERACION	-					
09:45	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC				
09:45	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC				
09:45	-	VINALES	VINALES_BLI1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	EP	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC				
09:45	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
09:45	-	CELCO	CELCO_BLI1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC				
09:45	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
09:45	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC				
09:45	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI1+BL2_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001993	SANTA FE	-					
09:45	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC				
09:45	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
09:45	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SI 20210057843 -SI 20210057844	COLBUN	-	PC				
10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	VE	ENEL GENERACION	-	MT				
10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-					
10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-					
10:09	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2021001746 - SI 2021063096	AES ANDES	-					
10:09	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	IL 2021001746 - SI 2021063096	AES ANDES	-					
10:11	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	VE	ENEL GENERACION	-					

21-08-2021	Última Actualización:	21-08-2021	23:26	CMG-Online:	62,5	Quillota_220 kv:	GUACOLDA-1 CAR								SS.CC.		
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo		Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario			del Embalse		Control	Activo	
10:15	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC
10:15	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:15	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-
10:18	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:26	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-
10:33	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001993	SANTA FE	-	-
10:33	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
10:33	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:33	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:33	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001155	ENGLIE GENERACION	-	-
10:55	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2021000081 - IL 2021001951	ESCUADRON	-	PC
10:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
10:55	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	LF	-	CI	PCP	OM	-	Inicio Ctx Lt 500 kv Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	Ctx Lt 500 kv Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	IL 2021001155	ENGLIE GENERACION	-	-
11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	270	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:07	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001746	AES ANDES	-	-
11:08	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	LF MT	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:21	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-
11:30	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
11:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	MT
12:05	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-
12:10	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-
12:15	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:15	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:15	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 20210000281 - IL 2021001951	ESCUADRON	-	MT
12:15	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT
12:15	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
12:15	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IL 2021001993	SANTA FE	-	-
12:15	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	LF	-	MT	PCP	OM	-	Finaliza Ctx Lt 500 kv Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	IL 2021001155	ENGLIE GENERACION	-	-
12:20	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:20	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:25	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC
12:28	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:28	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-
12:28	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:28	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM	Inicio Ctx Lt 500 kv Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	Ctx Lt 500 kv Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-
12:28	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
12:37	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	IL 2021001517	CARDONES	-	-
12:40	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
12:42	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	PC
12:50	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
12:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-
12:53	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	PCP	OM	-	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	IL 2021001517	CARDONES	-	MT
12:57	-	ANTUCO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
12:57	-	ANTUCO-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	MT
13:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	150	N	-	CI	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-
13:16	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 500 kv Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:32	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
13:32	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	PC
13:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	-
13:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	100	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:56	-	TOTAL ENRC		-49	-	-	-	-	-	Inicio control tx Lt 220 kv Salar - Calama - 228MVA	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	CDC	-	-
13:56	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	18	N	-	CI	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	11	N	-	CI	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	63	N	-	CI	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:56	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	55	N	-	CI	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:56	-	PFV-USYA	PFV-USYA	42	N	-	CI	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kv Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
13:59	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM	-	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGLIE GENERACION	-	-
14:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM	-	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGLIE GENERACION	-	-
14:18	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kv Rahue - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-
14:25	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	Ctx Lt 220 kv Rahue - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	MT
14:30	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	OM	-	-	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
14:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-
14:36	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:38	-	PE-LOSBUENOSAIRES	ENRC	14	N	-	CI	-	OT	Inicio control tx Lt 66 kv Los Angeles - Buenos Aires	-	Ctx Lt 66 kv Los Angeles - Buenos Aires	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:38	-	RENAICO	ENRC	3	N	-	CI	-	OT	-	-	Ctx Lt 66 kv Los Angeles - Buenos Aires	-	-	POTENCIA	-	-
14:38	-	PE-LAFOR	ENRC	26	N	-	CI	-	OT	-	-	Ctx Lt 66 kv Los Angeles - Buenos Aires	-	-	UCUQUER	-	-
14:38	-	PICOCHEJEN	ENRC	18	N	-	CI	-	OT	-	-	Ctx Lt 66 kv Los Angeles - Buenos Aires	-	-	SCOTTIA	-	-
14:40	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-
14:48	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	IL 2020001697 - SI 2021070606	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:04	-	OLIVOS	OLIVOS_BLI_DIESEL	-	PO	-	PC	-	EP	-	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
15:07	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC
15:07	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	Prepara condiciones de vapor.	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGLIE GENERACION	-	-
15:31	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	Prepara condiciones de vapor.	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-
15:37	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:39	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TV	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGLIE GENERACION	-	-

21-08-2021	Última Actualización:	21-08-2021	23:26	CMG- Online:	62,5	Quillota_220 KV:	GUACOL DA- 1 CAR									SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo		
15:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	MT	
16:07	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-		
16:07	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-		
16:13	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
16:37	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C		RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-		
16:46	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C		RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-		
16:46	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C		RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-		
16:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC	
16:59	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	PC	
17:12	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-		
17:16	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-		
17:17	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
17:17	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
17:17	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021001993	SANTA FE	-		
17:17	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-		
17:17	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	
17:17	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-		
17:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-		
17:17	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR		LF	-	PC		OM	-	-	-	-	AES ANDES	-		
17:17	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	LF	LF	PC		PCP	-	-	-	IL 2021001746	AES ANDES	-		
17:17	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001155	ENGIE GENERACION	-		
17:17	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-		
17:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
17:27	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	MT	
17:32	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2021000281 - IL 2021001951	ESCUADRON	-	PC	
17:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC	
17:32	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC	
17:32	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
17:32	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
17:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
17:32	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	N	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2021001545	ENOR CHILE	-	PC	
17:32	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
17:32	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001619	AES ANDES	-		
17:32	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001973	AES ANDES	-		
17:32	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001247	AES ANDES	-		
17:32	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		-	-	PC		OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-		
17:32	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001939	ENGIE	-		
17:32	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000072	AES ANDES	-		
17:32	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR		N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-		
17:32	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021001748 - IL 2021001921	ENGIE GENERACION	-		
17:32	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENGIE GENERACION	-		
17:32	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-		
17:32	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A		N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-		
17:32	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B		N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-		
17:34	-	TOTAL ERNC								Finaliza control tx Lt 220 KV Salar - Calama - 228MVA				CDC			
17:38	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	PP Por disponibilidad de GNL-E	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
17:38	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	OM	PP Por disponibilidad de GNL-E	-	-	-	ENEL GENERACION	-		
17:43	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	PC	
17:50	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-		
17:50	-	PE-LOSBUENSAIRES	ERNIC	13	N	-	CI	-	OT	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-		
17:50	-	PE-LAFLOR	ERNIC	24	N	-	CI	-	OT	-	-	-	-	LICUQUER	-		
17:50	-	PICOQUEEN	ERNIC	17	N	-	CI	-	OT	-	-	-	-	SCOTTA	-		
17:50	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR		LF	-	PC	PCP	OM	LF 95 MW	-	-	IL 2021002017	ENGIE GENERACION	-		
17:58	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	IL 2021001918	-	-	IL 2021001918	AES ANDES	-	PC	
18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-		
18:08	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-	MT	
18:09	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:14	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	PC	MM	-	PC	-	EP	-	-	-	IL 2021001814 MM	ENAP	-	PC	
18:30	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-		
18:50	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-	MT	
18:51	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-		
18:51	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:58	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A		RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-		
19:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	MT	

21-08-2021	Última Actualización:	21-08-2021	23:26	CMG-Online:	62,5	Quillota_220 KV:	GUACOLDA-1 CAR									SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse	Control	Activo			
19:08	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
19:08	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2021001545	ENOR CHILE	-	MT		
19:17	-	PE-LOSBUENOSAIRE	ERNIC	PC	N	-	PC	-	OT	Fin control tx Lt 66 kV Los Angeles - Buenos Aires	-	-	ENEL GREEN POWER	-			
19:17	-	RENAICO	ERNIC	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	POTENCIA	-			
19:17	-	PE-LAR-LOR	ERNIC	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	LIQUIER	-			
19:17	-	PICOIQUEJEN	ERNIC	PC	N	-	PC	-	OT	-	-	-	SCOTTA	-			
19:23	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:23	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT		
19:28	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:30	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-			
19:30	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento	-	V	-	ENEL GENERACION	-		
19:33	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	IL 2021001517	CARDONES	-			
19:43	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-			
19:43	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
19:43	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT		
19:43	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT		
19:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENGIE GENERACION	-			
19:43	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	KELAR	-			
19:46	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
19:46	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENGIE GENERACION	-			
19:46	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-			
19:47	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-			
19:49	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_A	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambia de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-		
20:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-			
20:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
20:15	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	120	RO	-	CI	-	RE	-	-	2021001562	COLBUN	-			
20:22	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	IL 2021001562	COLBUN	-	PC		
20:24	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC		
20:24	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC		
20:24	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	KELAR	-			
20:24	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENGIE GENERACION	-			
20:24	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-			
20:24	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-			
20:32	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	DN	-	PC	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	PC		
20:56	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT		
20:56	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT		
20:56	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-			
20:56	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-			
20:56	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	KELAR	-			
21:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-			
21:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambia de combustible GNL_B a GNL_A	-	-	2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-		
21:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-			
21:12	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	IL 2021001814	ENAP	-			
21:36	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Fuera de servicio la componente TV	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-		
21:37	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-		
22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	Cambia de combustible GNL_A a GNL_B	-	-	2021001511 - IL 2021001815	ENGIE GENERACION	-		
22:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-			
22:30	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	2021000609 - IL 2021000554 - IL 2021000547	ENGIE GENERACION	-			
22:30	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021000376	ENGIE GENERACION	-			
22:50	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	POTENCIA	-	-		
22:52	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	290	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
23:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-			
23:10	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-			
23:17	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
23:24	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
23:24	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021001748 - IL 2021001921	ENGIE GENERACION	-			
23:24	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2021001973	AES ANDES	-			
23:40	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	IL 2021001918	AES ANDES	-	MT		
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-			
23:59	-		-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-			

INFORME DIARIO

Sábado 21 de Agosto del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	39.3	-	PMG, P	Masisa	204.0	0.0	-100.00 %	LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	-
Abanico	693.1	751.8	+8.47 %	RO	Mejillones IEM	8480.2	6130.4	(*) -27.71 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM1	1865.0	2608.8	+39.88 %	LF
Alena	1323.7	564.2	-57.38 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Alfalfal	790.7	818.2	+3.48 %	MM	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
Alhué	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Alto Renaico	6.1	23.3	+281.97 %	PMG	Mejillones-CTM3 GNL	3460.3	3339.7	-3.49 %	-
Ancoa	16.8	13.4	-20.42 %	-	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	-
Andes Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-PAM	528.0	503.3	-4.68 %	-
Andes FO6	0.0	0.0	-	-	Mercurio Sur	5.1	5.7	+12.46 %	P
Andina-CTA	3590.3	3002.9	-16.36 %	LF	Mocho	252.3	181.3	-28.14 %	-
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM	NEGRETE	700.1	627.0	-10.44 %	P
Angamos-ANG2	6528.4	5171.9	(*) -20.78 %	-	Nalcas	119.4	114.4	-4.20 %	PMG
Angostura	1833.4	3472.0	(*) +89.38 %	MM, RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Antihue	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 1 GNL	1518.0	1458.0	-3.95 %	-
Antuco	1925.1	5171.1	(*) +168.62 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arauco	0.0	16.2	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	-
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 2 GNL	6626.3	6403.0	-3.37 %	-
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	-	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	-	RO, LF	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 GNL	1820.4	2265.5	+24.45 %	-	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 Diésel	4782.0	3271.1	(*) -31.59 %	RO	Newen Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	-	Newen Gas	18.0	0.0	-100.00 %	-
Bess Andes	-	8.0	GNP	-	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Bess Angamos	-	8.6	GNP	-	Newen Propano	0.0	-	-	-
Bess Cochrane	-	0.3	GNP	-	Norgener-NT01	2733.0	2543.2	-6.95 %	LF
Blanco	77.0	102.9	+33.64 %	-	Norgener-NT02	2945.6	2602.5	-11.65 %	-
Bocamina 2	8379.7	7540.0	-10.02 %	-	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	-
CALAMA	638.1	570.5	-10.59 %	P	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CAMPOS DEL SOL	97.1	124.4	+28.07 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	1.6	GNP	DF
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	0.0	-	P	Nueva Aldea 3	888.0	919.8	+3.58 %	-
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	3181.4	1338.0	(*) -57.94 %	-
CMPC Laja	600.0	429.1	-28.48 %	-	Nueva Renca GNL	0.0	742.0	GNP	-
CMPC Pacífico	662.4	448.2	-32.34 %	-	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	-
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	31.6	-	PMG	Ojos de Agua	90.2	93.1	+3.17 %	PMG
COMBARBALA	-	0.0	-	P	Olivos	11.7	26.1	+123.08 %	-
Callao	45.9	52.3	+13.97 %	PMG	PFV AZABACHE	31.5	3.3	-89.47 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	MM	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	2016.0	2027.0	+0.55 %	-	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	1183.0	1081.0	-8.62 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	24.0	GNP	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	153.3	154.0	+0.43 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	4.7	0.8	-83.48 %	
Canutillar	2859.4	1981.0	-30.72 %	
Capullo	288.0	276.0	-4.17 %	
Cardones	0.0	0.0	-	DRO
Carena	109.0	3.9	-96.42 %	PMG, MM
Carilafquén	72.0	60.4	-16.06 %	
Celco	120.6	101.4	-15.91 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	0.0	-	
Chacabuquito	131.0	143.5	+9.54 %	
Chacayes	759.2	702.1	-7.52 %	
Chagual	-	0.0	-	P
Chapiquiña	108.0	120.0	+11.11 %	
Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG, MM
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.3	82.5	-61.85 %	DF, LF
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	3.4	0.0	-100.00 %	LF
Cipreses	0.0	0.0	-	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	0.0	3343.4	(*)GNP	DF
Cochrane-CCH2	5870.0	5056.1	-13.87 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	MM, RO
Cogen. Biobío	492.0	1223.0	+148.58 %	
Colbún	0.0	0.0	-	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF, LF
Colihues HFO	55.0	243.7	+343.09 %	DF, RO
Colmito Diésel	0.0	262.6	GNP	LF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	288.0	247.8	-13.97 %	
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	192.0	179.5	-6.53 %	
Curillinque	438.5	171.0	-61.01 %	RO
Dadinco	-	0.0	-	
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	10.5	22.1	+110.90 %	P
PFV Las Majadas	0.0	0.0	-	P
PFV PLAYERITO	9.4	0.5	-94.90 %	P
PFV PLAYERO	9.8	0.5	-94.98 %	P
PFV RÍO ESCONDIDO	375.1	1174.4	+213.07 %	P
PFV SANTA ISABEL	1111.7	1307.0	+17.57 %	P
PFV SOL DE LILA	0.0	0.0	-	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	98.0	140.6	+43.44 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	0.0	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	1.7	0.6	-66.35 %	PMG
Palmucho	0.0	511.7	GNP	
Pangue	1920.0	2040.0	+6.25 %	
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	1767.3	5317.4	(*) +200.88 %	
Peuchén	917.4	1250.6	+36.31 %	
Pilmaiquén	700.0	706.6	+0.94 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	288.0	33.6	-88.33 %	
Pretty Field	9.0	17.4	+93.56 %	P
Providencia	216.0	221.8	+2.69 %	
Puente Solar	7.2	3.0	-57.53 %	P
Pulelfu	216.0	225.5	+4.40 %	PMG
Pullinque	675.0	505.2	-25.15 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	96.0	112.4	+17.08 %	MM
Queltehues	507.0	509.4	+0.48 %	DF
Quilleco	0.0	1240.0	(*)GNP	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	94.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	210.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	P
Ralco	3853.4	0.0	(*) -100.00 %	RO
Rapel	0.0	0.0	-	FE
Rauquén	18.1	14.0	-22.69 %	
Renaico	24.1	114.5	+375.00 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	13.6	7.1	-47.47 %	
Rucatayo	780.0	759.6	-2.61 %	
Rucúe	35.3	3034.0	(*) +8494.90 %	
Río Colorado	240.0	276.9	+15.37 %	
Río Huasco	23.7	12.8	-45.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	0.0	0.0	-	P	Río Picoquén	408.0	459.5	+12.63 %	
Domeyko	0.0	0.0	-	P	SF Energía	1354.7	368.1	-72.83 %	LF
Don Jorge	10.8	1.5	-86.44 %		San Andrés	88.5	10.4	-88.25 %	
Dos Valles	0.2	0.0	-100.00 %	PMG	San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	36.0	0.0	-100.00 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	0.0	0.0	-		San Ignacio	145.0	144.0	-0.70 %	
El Pinar	-	0.0	-		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	
El Rincón	5.9	6.0	+1.89 %	PMG	San Isidro 1 GNL	7692.1	7183.0	-6.62 %	
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	5.7	GNP	RO	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 GNL	7982.1	7034.0	-11.88 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Javier	17.7	11.4	-35.49 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	348.7	-9.19 %	RO	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Escuadrón	192.0	89.2	-53.54 %	LF	San Ramiro	17.0	11.4	-33.11 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Fe	37.1	21.9	-40.92 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Marta	240.0	108.5	-54.79 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8139.0	-9.32 %	RO
Eólica Aurora	1713.5	1714.7	+0.07 %		Santa Rita	10.1	3.3	-67.67 %	
Eólica Cabo Leones 1	2070.4	2114.7	+2.14 %		Sauzal	1154.0	637.0	-44.80 %	MM, RO
Eólica Cabo Leones 2	2651.5	2622.0	-1.11 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 3	1751.9	2024.6	+15.57 %		Sauzalito	188.0	0.0	-100.00 %	
Eólica Canela	25.7	21.7	-15.53 %		Solar Aguila 1	14.9	14.8	-0.80 %	
Eólica Canela 2	108.7	52.9	-51.29 %		Solar Almeyda	424.6	418.6	-1.42 %	
Eólica Cuel	663.6	338.1	-49.06 %		Solar Andes	161.3	160.1	-0.72 %	
Eólica El Arrayán	497.2	508.8	+2.34 %		Solar Andes 2A	552.8	524.7	-5.09 %	LF
Eólica El Maitén	200.6	160.0	-20.25 %		Solar Antay	42.0	69.1	+64.58 %	PMG
Eólica La Esperanza	133.9	161.9	+20.95 %	PMG	Solar Atacama 2	949.4	1215.1	+27.98 %	
Eólica La Estrella	691.9	747.6	+8.05 %	DF	Solar Carrera Pinto	587.4	572.9	-2.47 %	
Eólica La Flor	442.8	440.9	-0.44 %		Solar Cerro Dominador	817.9	824.1	+0.75 %	
Eólica Lebu	130.9	31.9	-75.62 %	PMG	Solar Chañares	231.9	235.6	+1.63 %	
Eólica Los Buenos Aires	484.1	357.0	-26.26 %		Solar Diego de Almagro	183.0	171.1	-6.54 %	
Eólica Los Cururos	407.1	444.8	+9.27 %		Solar Doña Carmen	87.5	2.2	-97.49 %	
Eólica Monte Redondo	139.2	129.7	-6.81 %		Solar El Pelicano	715.6	720.4	+0.67 %	
Eólica Punta Colorada	13.6	17.6	+29.41 %	DF	Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Palmeras	115.8	110.2	-4.89 %		Solar El Romero	1386.3	1386.9	+0.04 %	
Eólica Punta Sierra	314.1	379.6	+20.84 %	RO	Solar FV Bolero	930.3	923.4	-0.74 %	
Eólica Renaico	1472.5	1391.5	-5.50 %		Solar Finis Terrae	827.7	888.3	+7.32 %	
Eólica San Gabriel	2385.0	600.7	(*) -74.81 %		Solar GPG San Pedro	722.6	746.7	+3.33 %	
Eólica San Juan	3540.4	3855.9	+8.91 %		Solar Huatacondo	671.2	668.9	-0.34 %	
Eólica San Pedro	329.4	360.3	+9.37 %		Solar Jama	379.6	386.2	+1.73 %	
Eólica San Pedro 2	613.3	600.6	-2.08 %	LF	Solar Javiera	418.7	440.4	+5.18 %	
Eólica Sarco	3460.6	3394.4	-1.91 %		Solar La Huayca 2	159.8	168.4	+5.42 %	
Eólica Sierra Gorda	1077.5	874.3	-18.85 %		Solar La Silla	9.5	10.8	+13.79 %	
Eólica Talinay Oriente	649.1	572.7	-11.76 %		Solar Lalackama	435.3	384.1	-11.75 %	
Eólica Talinay Poniente	392.7	427.0	+8.75 %		Solar Lalackama 2	97.1	116.3	+19.77 %	
Eólica Taltal	200.0	113.9	-43.08 %	LF	Solar Llano de Llampos	587.0	599.8	+2.18 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	1249.0	379.7	-69.60 %		Solar Loma Los Colorados	6.1	3.3	-45.50 %	PMG
Eólica Totoral	54.7	103.3	+88.92 %		Solar Los Loros	250.3	219.0	-12.51 %	LF
Eólica Ucuquer 2	125.9	155.0	+23.10 %		Solar Los Tilos	5.0	6.2	+23.52 %	
Eólica Valle de los Vientos	520.1	436.7	-16.03 %		Solar Luz del Norte	958.6	979.8	+2.22 %	RO
Florida	0.0	0.0	-		Solar María Elena	457.6	423.2	-7.51 %	
Geo. Cerro Pabellón	881.2	914.0	+3.73 %		Solar Nuevo Quillagua	775.6	785.6	+1.29 %	
Guacolda 1	2370.7	2115.0	-10.79 %	LF	Solar PVV Granja Solar	930.9	942.7	+1.26 %	
Guacolda 2	1955.0	1948.0	-0.36 %	LF	Solar PV Conejo	741.5	742.1	+0.09 %	LF
Guacolda 3	3013.5	2657.0	-11.83 %		Solar PV Salvador	467.4	424.5	-9.18 %	
Guacolda 4	2796.2	2609.0	-6.69 %	LF	Solar Pampa Camarones	51.0	48.4	-5.04 %	
Guacolda 5	2710.0	2658.0	-1.92 %	LF	Solar Pampa Solar Norte	507.1	513.2	+1.19 %	
Guayacán	109.7	108.5	-1.10 %		Solar Piloto Cardones	0.3	1.0	+269.23 %	PMG
HP EL ATAJO	1.4	5.6	+287.44 %		Solar Pozo Almonte 2	65.6	56.0	-14.59 %	
HP FLORIDA II	66.0	149.4	+126.36 %		Solar Pozo Almonte 3	124.6	122.9	-1.31 %	
HP FLORIDA III	50.4	49.1	-2.58 %		Solar Puerto Seco	78.2	81.5	+4.28 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Quilapilún	237.7	284.7	+19.74 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar SDGx01	5.8	6.9	+18.97 %	PMG
Horcones TG	-	0.0	-		Solar San Andrés	294.6	250.1	-15.09 %	
Hornitos	130.0	119.3	-8.23 %		Solar Santiago	177.1	337.9	+90.82 %	
Hornitos-CTH	3680.8	2792.4	-24.14 %		Solar Uribe	389.4	385.5	-1.00 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Usya	385.5	386.2	+0.19 %	LF
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TAMAYA SOLAR	-	0.0	-	P
Inacal	0.0	0.0	-		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Isla	483.9	219.6	-54.62 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Itata	480.0	289.5	-39.69 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	DLC, RO
Juncal	110.0	116.8	+6.18 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	DLC
Kelar GNL	4755.3	4606.6	-3.13 %		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	569.8	576.2	+1.13 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	257.1	0.0	-100.00 %	P	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Confluencia	329.0	447.6	+36.05 %	MM	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Higuera	734.0	900.9	+22.74 %	MM	Tchamma	0.0	0.0	-	
La Mina	174.4	48.1	-72.43 %		Teno	0.0	0.0	-	LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja 1	18.9	565.5	+2886.06 %		Termopacifico	0.0	0.0	-	LF
Laja Energía Verde	240.0	79.0	-67.08 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	515.4	-17.41 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U14	1569.1	1531.3	-2.41 %	LF
Licantén	0.0	31.6	GNP	LF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Licán	348.0	345.6	-0.70 %		Tocopilla-U15	1755.0	1693.7	-3.49 %	LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lircay	288.0	257.5	-10.59 %		Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Llanguereño	33.9	43.0	+26.62 %	PMG	Tocopilla-U16 GNL	4801.6	4542.5	-5.40 %	RO
Loma Alta	146.8	75.9	-48.27 %		Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Trapén	7.3	0.0	-100.00 %	LF
Loma Los Colorados 2	0.0	262.6	GNP	DF	Trincao	0.0	10.1	GNP	MM
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trongol	-	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	480.0	307.7	-35.90 %	
Los Hierros 2	72.0	63.0	-12.53 %	
Los Lagos Solar	0.0	0.0	-	P
Los Molles	42.1	41.0	-2.57 %	
Los Pinos	602.3	559.0	-7.20 %	
Los Quilos	224.0	242.4	+8.21 %	MM
Los Vientos	0.0	32.0	GNP	
MALGARIDA	1627.6	1549.4	-4.80 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	P
MALGARIDA 2	0.0	-	-	P
MALLECO NORTE	598.9	721.8	+20.51 %	P
MALLECO SUR	2933.8	2889.1	-1.52 %	P
MECO CHILLAN	26.0	3.6	-86.24 %	P
Machicura	312.0	300.0	-3.85 %	LF
Maitenes	132.0	134.2	+1.65 %	DF, RO
Malalcahuello	72.0	72.8	+1.15 %	
Mampil	846.6	834.0	-1.48 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	72.0	76.5	+6.25 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	44.5	0.0	-100.00 %	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	2685.0	2734.0	+1.82 %	LF
Villa Alegre	27.6	11.2	-59.32 %	
Villa Solar	3.3	5.0	+49.50 %	
Viñales	528.0	514.2	-2.61 %	
Volcán	143.0	140.6	-1.71 %	
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	-	
Total	220214.1	214278.1	-2.70 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	8.4	11.8	+40.20 %
Allipén	58.3	46.9	-19.57 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	13.6	6.3	-53.63 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	32.4	17.8	-45.20 %
Aviles	0.0	0.0	-
BERRUECO	19.4	1.7	-91.17 %
Bellavista 1	78.7	76.3	-3.07 %
Biocruz	-	5.1	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	21.7	27.8	+28.23 %
CASABERMEJA	6.3	4.9	-23.26 %
Caimi	0.0	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	20.0	11.1	-44.66 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.5	42.6	+0.27 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	18.2	34.0	+86.33 %
Chanleufu	1.2	0.0	-100.00 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	18.8	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	9.0	3.7	-58.52 %
Collil	114.8	69.7	-39.34 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	1.8	-
Correntoso	111.9	149.3	+33.45 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	9.7	7.6	-21.74 %
Curacautín	-	3.1	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	5.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	32.4	28.4	-12.24 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	1.8	1.8	+0.71 %
Roblería	0.0	0.0	-
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	3.6	24.3	+581.13 %
SANTA CAROLINA	2.2	1.8	-17.73 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	46.6	-
Santa Ester	0.0	0.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	9.1	0.2	-98.03 %
Santa Luisa	-	0.0	-
Saturno Norte	7.8	8.5	+9.61 %
Sauce Andes	5.7	4.3	-23.30 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	25.4	28.3	+11.64 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	6.4	5.1	-20.04 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	22.9	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	16.9	19.0	+12.54 %
Solar Antonia	4.9	3.9	-21.26 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	12.5	1.9	-84.42 %
Solar Cabilsol	6.6	4.7	-29.01 %
Solar Cachiyuyo 2	25.7	53.8	+109.26 %
Solar Calama 1	81.6	74.9	-8.20 %
Solar Calle Larga	8.7	10.5	+21.07 %
Solar Canesa 1	3.1	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	7.8	9.1	+16.79 %
Solar Catemu	2.3	7.1	+215.37 %
Solar Catán	4.9	9.0	+82.86 %
Solar Cernicalo 1	3.9	4.8	+23.64 %
Solar Cernicalo 2	3.9	4.5	+16.10 %
Solar Chalinga	4.4	9.6	+115.63 %
Solar Chancon	3.9	0.0	-99.74 %
Solar Chimbarongo	4.0	0.1	-97.75 %
Solar Chuchiñi	11.0	13.2	+20.13 %
Solar Citrino	6.9	3.3	-51.54 %
Solar Cordillerilla	5.8	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	70.3	71.0	+0.98 %
Solar Crucero	6.7	1.5	-77.65 %
Solar Cruz	8.3	6.2	-25.28 %
Solar Cuz Cuz	11.5	11.8	+3.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	28.5	4.8	-83.25 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	54.1	-23.63 %
Dongo	88.0	59.1	-32.83 %
Donguil	5.4	3.6	-32.83 %
Doña Hilda	4.0	1.3	-68.64 %
Doña Javiera	-	1.6	-
Doñihue	16.4	15.7	-4.44 %
EL ROMERAL	19.5	9.2	-52.88 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	19.8	7.3	-63.08 %
El Arrayán	-	5.3	-
El Campesino 1	-	0.2	-
El Canelo	57.1	46.4	-18.78 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	38.2	28.2	-26.40 %
El Condor	1.9	0.4	-78.48 %
El Diuto	49.3	24.4	-50.52 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	37.8	31.4	-17.07 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	74.5	41.6	-44.14 %
El Mirador	6.5	0.0	-100.00 %
El Molle	-	26.2	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	5.6	-
El Resplandor	10.5	2.4	-76.84 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	11.5	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	3.5	4.1	+15.08 %
Eólica El Arbol	178.9	0.0	-100.00 %
Eólica Huajache	84.1	78.0	-7.26 %
Eólica Las Peñas	112.1	88.6	-20.94 %
Eólica Lebu 3	73.6	6.8	-90.81 %
Eólica Raki	126.1	59.5	-52.81 %
Eólica Ucuquer	86.1	132.6	+53.96 %
Eólico El Nogal	130.8	80.5	-38.45 %
GR Pitao	0.0	0.0	-
Galpón	19.2	18.2	-5.30 %
Gami	-	0.0	-
Granada	19.9	7.4	-62.59 %
Guanaco Solar	3.4	3.4	+0.89 %
HBS	-	1.4	-
HBS-GNL	-	3.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Don Eugenio	5.6	2.6	-52.89 %
Solar Don Mariano	2.8	1.3	-55.43 %
Solar Eclipse	24.7	1.8	-92.64 %
Solar El Boco	4.7	12.8	+172.98 %
Solar El Chincol	9.8	5.6	-43.23 %
Solar El Chucao	5.6	0.0	-100.00 %
Solar El Divisadero	12.5	19.3	+55.18 %
Solar El Estero	3.8	1.1	-71.30 %
Solar El Laurel	15.6	7.3	-53.20 %
Solar El Picurio	5.5	4.5	-18.00 %
Solar El Pilpen	5.4	7.4	+37.04 %
Solar El Pitio	6.5	2.7	-58.62 %
Solar El Queltehue	5.9	-	-
Solar El Quemado	2.6	11.2	+331.77 %
Solar El Queule	7.4	0.0	-100.00 %
Solar El Roble	18.2	5.3	-70.71 %
Solar El Sauce	18.2	3.1	-82.86 %
Solar Encon	42.7	29.6	-30.59 %
Solar Esperanza	3.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	7.4	8.7	+18.16 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	17.9	0.1	-99.33 %
Solar GR Pepa	28.8	0.0	-100.00 %
Solar GR Santa Rosa	20.1	5.9	-70.63 %
Solar Girasoles	5.2	3.4	-35.40 %
Solar Guadalao	7.7	5.9	-23.70 %
Solar Homero	4.7	-	-
Solar Hormiga	5.0	9.9	+97.05 %
Solar Hornitos	0.7	0.8	+21.22 %
Solar Illapel 5X	5.0	10.4	+109.30 %
Solar Jahuel	13.5	21.3	+57.40 %
Solar Jaururo	4.6	4.9	+7.57 %
Solar José Soler Mallafré	2.8	2.1	-22.22 %
Solar Konda	13.3	9.5	-28.82 %
Solar La Acacia	16.7	11.4	-31.68 %
Solar La Blanquina	24.8	16.2	-34.63 %
Solar La Chapeana	10.7	15.8	+47.68 %
Solar La Chimba Bis	4.1	8.1	+97.04 %
Solar La Esperanza 2	36.4	13.6	-62.58 %
Solar La Estancia	4.7	3.1	-34.60 %
Solar La Frontera	19.4	11.8	-39.43 %
Solar La Lajuela	14.4	2.7	-81.21 %
Solar La Manga	14.1	4.5	-68.19 %
Solar La Quinta	5.6	10.8	+94.03 %
Solar Lagunilla	11.3	17.1	+51.28 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	12.6	3.8	-69.80 %
Solar Las Mercedes 1	6.9	2.8	-59.51 %
Solar Las Mollacas	10.7	13.4	+25.62 %
Solar Las Palomas	6.2	1.8	-70.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	147.7	100.3	-32.10 %
Hidrobonito MC2	66.2	55.1	-16.81 %
Hidroeléctrica Cumpeo	52.1	32.6	-37.34 %
Homero	-	1.8	-
Huape	11.7	2.3	-79.94 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-
LLAY LLAY	29.4	22.8	-22.61 %
LUMBRERAS	11.6	7.1	-38.73 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.0	0.0	-
La Compañía 2	5.2	0.0	-100.00 %
La Ligua	6.3	5.8	-7.68 %
La Montaña 1	45.4	49.1	+8.11 %
La Montaña 2	28.8	27.8	-3.35 %
La Paloma	1.0	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	0.0	3.4	-
Las Cabras	0.0	0.0	-
Las Chacras	9.4	3.9	-58.81 %
Las Flores	33.7	23.1	-31.52 %
Las Lechuzas	13.4	3.9	-70.76 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	0.0	0.0	-
Lingue Solar	0.0	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	6.4	2.9	-54.69 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	35.5	14.6	-58.79 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	6.9	0.6	-91.86 %
Los Corrales 2	11.6	17.9	+53.76 %
Los Molinos	0.0	0.0	-
Los Morros	15.1	1.8	-88.13 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	36.6	17.4	-52.36 %
Los Perales	11.9	3.3	-72.41 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	5.8	0.7	-87.14 %
Maisan	4.4	4.6	+3.08 %
Malinke	7.1	3.1	-57.04 %
Mallarauco	71.8	68.9	-4.03 %
María Elena	2.1	0.0	-100.00 %
María Pinto	4.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Perdices	10.2	5.2	-49.41 %
Solar Las Rojas	6.4	13.4	+108.96 %
Solar Las Terrazas	3.0	16.1	+435.67 %
Solar Las Torcasas	-	4.9	-
Solar Las Turcas	6.1	3.1	-49.34 %
Solar Lipangue	4.9	2.4	-51.83 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	47.9	-
Solar Lo Miranda	21.9	19.5	-11.07 %
Solar Lo Sierra	5.1	1.7	-66.22 %
Solar Loreto	2.3	1.6	-30.25 %
Solar Los Gorrones	7.7	4.1	-47.27 %
Solar Los Libertadores	9.4	8.4	-10.32 %
Solar Los Paltos	2.0	8.1	+308.79 %
Solar Los Patos	8.0	4.7	-41.75 %
Solar Los Puquios	19.0	8.6	-54.87 %
Solar Luce	4.1	1.6	-62.15 %
Solar Luders	4.4	2.8	-36.14 %
Solar Luna	6.2	3.9	-36.83 %
Solar Luna del Norte	16.7	18.2	+9.29 %
Solar Malaquita 2	20.6	0.0	-100.00 %
Solar Marchigue 2	36.4	0.0	-100.00 %
Solar Marchigue 7	10.0	4.8	-52.32 %
Solar Marin	15.2	12.6	-16.85 %
Solar Montt	4.0	10.0	+152.62 %
Solar Norte Chico 1	4.4	5.8	+31.03 %
Solar Ocoa	5.6	6.0	+7.14 %
Solar Olivillo	20.7	14.1	-31.79 %
Solar Ovejería	14.7	22.4	+52.65 %
Solar PFV Mostazal	13.2	10.9	-17.50 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	8.3	9.9	+19.64 %
Solar Pama	5.7	10.5	+83.44 %
Solar Panquehue 2	9.4	12.7	+34.89 %
Solar Paraguay	35.0	14.7	-57.96 %
Solar Parque Bicentenario	8.4	0.0	-100.00 %
Solar Pedrerros	6.4	6.0	-6.07 %
Solar Peralillo	8.1	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	9.9	6.1	-38.44 %
Solar Pirque	4.1	1.9	-54.03 %
Solar Placilla	12.8	0.0	-100.00 %
Solar Población	8.7	2.7	-68.63 %
Solar Portezuelo	12.1	5.0	-58.93 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	4.1	4.6	+12.22 %
Solar Punta Baja	8.0	13.7	+70.51 %
Solar Queltehue	4.5	3.9	-13.61 %
Solar RLA	7.2	7.2	+0.61 %
Solar Ranguil	8.6	6.0	-29.39 %
Solar Rodeo	9.7	7.4	-24.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	41.2	23.2	-43.75 %
Membrillo	2.7	0.4	-85.02 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.5	15.8	-26.66 %
Minihidro El Toro	21.0	16.4	-21.95 %
Minihidro Santa Rosa	10.4	8.2	-21.06 %
Molinera Villarrica	6.7	4.7	-29.94 %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	0.0	0.0	-
Muchi	0.5	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.0	2.1	+117.04 %
Munilque 2	7.6	5.4	-29.02 %
Mutupin	0.0	0.0	-
Nahuen	24.6	6.1	-75.08 %
OVALLE NORTE	29.8	59.6	+99.74 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	9.8	1.8	-81.92 %
PENCAHUE ESTE	5.1	0.4	-92.57 %
PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-
PFV CANELILLO	5.2	8.4	+61.22 %
PFV CIPRES	17.7	9.7	-45.14 %
PFV COCINILLAS	4.4	13.6	+206.62 %
PFV PITRA	9.3	6.6	-29.92 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	0.0	-
PFV PMGD El Flamenco	-	0.0	-
PFV PMGD Pegasus Solar	-	0.0	-
PFV PMGD San Camilo	-	0.0	-
PFV SANTA INES	23.4	11.6	-50.46 %
PINARES	-	0.0	-
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	-	0.0	-
PMGD PFV Vicente	-	0.0	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-
Paine	0.0	0.0	-
Palmar	90.1	81.2	-9.83 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	16.0	14.8	-7.54 %
Pichilonco	22.5	18.0	-19.77 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilén	10.0	4.4	-56.24 %
Pitotoy	4.3	3.8	-10.55 %
Puclaro	28.1	20.5	-27.15 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	8.4	4.8	-42.39 %
QUINANTU	31.6	15.1	-52.14 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	10.3	5.6	-45.91 %
Quillay	6.6	1.7	-73.92 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Rovián	13.0	5.8	-55.50 %
Solar San Francisco	9.6	10.4	+7.81 %
Solar San Isidro	6.8	2.9	-57.54 %
Solar San Pedro	5.4	7.9	+46.85 %
Solar Santa Adriana	6.7	3.9	-42.21 %
Solar Santa Amelia	8.4	2.1	-74.79 %
Solar Santa Cecilia	16.1	15.8	-2.17 %
Solar Santa Clara	10.1	17.1	+69.24 %
Solar Santa Julia	6.6	9.3	+42.60 %
Solar Santa Laura	5.5	7.5	+37.09 %
Solar Santuario	5.2	14.1	+171.15 %
Solar Sol	16.7	18.4	+10.01 %
Solar Talca	24.1	17.9	-25.68 %
Solar Talhuén	20.4	22.2	+8.63 %
Solar Tambo Real	16.5	15.4	-6.72 %
Solar Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	4.7	6.9	+47.23 %
Solar Trebal	8.7	3.4	-60.89 %
Solar Trica-Dos	5.6	4.3	-24.12 %
Solar Tricahue 2	20.7	15.5	-24.85 %
Solar Tucúquere	11.7	8.7	-25.34 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.1	-80.82 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.4	0.3	-31.73 %
Solar Valle Este 2	47.5	59.0	+24.41 %
Solar Valle Oeste 2	48.2	64.4	+33.57 %
Solar Valle de la Luna 2	4.8	4.2	-12.71 %
Solar Victoria	76.9	73.7	-4.20 %
Solar Villa Cruz	7.7	0.1	-99.09 %
Solar Villa Prat	7.8	0.0	-100.00 %
Solar Villa Seca	9.2	0.0	-100.00 %
Solar Vituco 2B	8.7	5.2	-40.65 %
Solar Ñilhue	2.2	2.9	+32.69 %
Solar Ñiquén	8.4	2.0	-76.20 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	0.0	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	1.3	-
Trailelfú	41.4	43.4	+4.69 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	0.0	0.0	-
Trueno	92.3	136.9	+48.29 %
Truful Truful	7.2	9.8	+36.42 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-
Venturada	17.0	7.8	-54.45 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
RAULI	29.6	16.1	-45.39 %
RINCONADA NORTE	5.7	7.3	+26.79 %
Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	5147.3	4065.5	-21.02 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

LC:Limitación de Combustible
- LF:**Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Angostura	Mayor generación real por mayores afluentes.
Antuco	Mayor generación real por mayores afluentes.
Eólica San Gabriel	Menor generación real por menor carga Eólica.
Mejillones IEM	Menor generación real por costo marginal.
Nueva Renca Diésel	Menor generación real por costo marginal.
Pehuenche	Mayor generación real por declaración de Vertimiento Evitable.
Quilleco	Mayor generación real por mayores afluentes.
Ralco	Menor generación real por costo marginal.
Rucúe	Mayor generación real por mayores afluentes.
Angamos-ANG2	Menor generación real por costo marginal.
Atacama-2 Diésel	Menor generación real por costo marginal.
Cochrane-CCH1	Mayor generación real por pruebas.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cochrane-CCH1	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar tubo roto caldera, según SDCF 2021068993.

3.2. Desconectada con Limitación de Combustible

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Taltal 1 Diésel	100.0	Limitada a generar con diésel. Causa informada: Sin combustible para generar, según IL 2021001887.
Taltal 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel. Causa informada: Sin combustible para generar, según IL 2021001887.

3.3. Desconectada con Restricción Operativa

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

3.4. 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"

3.5. Falla Externa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Rapel	75.0	U-1 y 2 indisponibles por operación del relé 86T, provocando apertura del 52JT1. Según IF 2021002258.

3.6. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control emisiones NOx, según y IL 2021001939.
Atacama-1 Diésel	100.0	TG1A limitada en 31 MW con combustible líquido por Alta Diferencial de Cámaras en circuito secundario de petróleo, según IL 2021001894.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.0	Limitada en 143 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001619.
Guacolda 5	94.1	Limitada en 145 MW. Causa informada: Control de temperatura en descarga de agua de mar del sistema de circulación. Según IL 2021001963.
Mejillones-CTM1	17.1	Limitada en 140 y 130 MW por presurización del hogar caldera y temperatura en descarga agua de mar, según IL 202102011 e IL 2021001748.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Mejillones IEM	94.1	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Norgener-NT01	100.0	Límitada en 134 MW en revisión de la unidad se verifica que no está dando la Pmax declarada, según IL 2021000072.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.
Termopacífico	60.0	Limitada en 60 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape en las unidades generadoras.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	88.6	Limitada en 195 MW por control de parámetros del sistema de combustión. Según IL 2021001918.

3.7. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Alfalfal	50.0	Mantenimiento Mayor U-1.
Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021057694.
Angostura	100.0	Mantenimiento Mayor U-3.
La Confluencia	50.0	Mantenimiento Mayor U-2.
La Higuera	50.0	Mantenimiento Mayor U-2.
Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021064932.
Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.8. 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.
Chagual	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA 2	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO SUR	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SANTA ISABEL	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SOL DE LILA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
RENAICO 2	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

3.9. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSSC
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 Diésel	100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Atacama-2 Diésel	100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
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.
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 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
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), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, Combarbalá, PE Calama, PE Alena y PFV Sol del Desierto continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota 407,23 m.s.n.m. y un gasto de 650 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:59	Colbún	C. Carena U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión por operación de protección, según SDCF 2021072955.
01:10	AES Andes	C. Guacolda U-1 continúa limitada en 126 MW, según IL 2021001247. Cancelada SICF 2021072931.
01:45	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.7 MW de consumos correspondientes a la S/E Traiguén. Causa informada: Árbol sobre la línea, según IF 2021002300.
02:31	AES Andes	C. Guacolda U-1 se limita a 90 MW. Causa informada: Alta temperatura en descanso bomba de agua alimentación, según IL 2021002014.
02:46	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
02:57	CGE	Línea de 66 kV Penco - Tomé - Mahns interrupción forzada por protecciones, se pierden 7.2 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Tomé y Mahns. Causa informada: Árbol sobre la línea entre estructuras 69-70, según IF 2021002299.
03:06	CGE	SS/EE Tomé y Mahns se recupera el 30 % de los consumos a través de mínimo técnico.
03:28	CGE	SS/EE Tomé y Mahns se recupera el 70 % de los consumos a través de mínimo técnico.
03:39	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
03:53	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
03:58	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
04:20	AES Andes	C. Cochrane 1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2021068993.
04:54	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos correspondientes a la S/E Carampangue, según IF 2021002301.
04:58	CGE	S/E Horcones interruptor BS cerrado, se recupera el 100% de los consumos de S/E Carampangue.
06:10	CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002302.
06:14	Transelec	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena interrupción forzada por protecciones, se pierden 88 MW de consumos correspondientes a Cía. Minera Angloamerican, según IF 2021002304.
06:16	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002303.
06:20	Enor Chile	C. PFV Doña Carmen sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW.
06:45	Angloamerican	Cía. Minera Angloamerican recupera sus consumos desde S/E La Confluencia.
06:51	Transelec	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena prueba de cierre con éxito, según IF 2021002302.
07:43	STS	Línea de 66 kV Remehue - La Unión 1 y 2 (extremo S/E La Unión) interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002305 y 2021002306.
07:46	STS	S/E La Unión línea de 66 kV Remehue - La Unión 1 y 2 cerrada, según IF 2021002305 y 2021002306.
08:13	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
08:24	CGE	Línea de 66 kV Penco - Tomé - Mahns reconexión manual sin éxito, según IF 2021002299.
08:26	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
08:31	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
08:46	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
08:49	Besalco	C. Los Hierros U-1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 10 MW cada una. Causa informada : Obstrucción cámara de carga producto de temporal en la zona, según IF 2021002351 y 2021002352.
09:40	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento evitable con la cota 645.01 m.s.n.m. y un gasto de 310 MWh.
09:41	Acciona	C. PFV Malgarida limitada en 175 MW. Causa informada: Falla en alimentador 9, según IL 2021002015.

Hora	Centro de Control	Observación
10:17	Transec	Línea de 154 kV Isla - Cipreses 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Fuertes ráfagas de viento provocan que techumbre de Central Isla caiga sobre la línea de 154 kV Cipreses - Isla 1, según IF 2021002318.
10:17	Enel Generación	C. Isla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla de línea de 154 kV Isla - Cipreses 2, según IF 2021002307.
10:17	Transec	S/E Cipreses línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002312.
10:22	Chilquinta	S/E Casablanca transfiere sus consumos hacia S/E San Antonio por control de transferencia de línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
10:27	Enel Generación	C. Curillín sale de servicio en forma intempestiva con 26 MW, según IF 2021002309.
10:32	Transec	S/E Cipreses línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 cerrada, según IF 2021002312.
10:40	Besalco	C. Los Hierros U-1 disponible y en servicio, según IF 2021002351.
10:40	Besalco	C. Los Hierros U-1 sincronizada.
10:44	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
10:45	Transec	Línea de 154 kV Isla - Cipreses 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por caída de planchas de techumbre de casa de máquinas C. Isla, según SDCF 2021072994.
10:47	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
11:02	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
11:08	AES Andes	C. Guacolda U-3 limitada a mínimo técnico con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Filtración en FGD, según SICF 2021072989.
11:26	Enel Generación	C. Curillín disponible, según IF 2021002309.
11:31	CGE	S/E Chocalán interruptor CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.8 MW de consumos. Causa informada: Falla en alimentador de media tensión, según IF 2021002308.
11:34	CGE	S/E Chocalán interruptor CT1 cerrado, según IF 2021002308.
11:47	Puntilla	C. Itata sale del servicio de forma intempestiva con 22 MW. Causa informada: Falla línea de 66 kV Itata - Santa Clara, según IF 2021002326.
12:15	CGE	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones, se pierden 93 MW de consumos correspondientes a S/E Los Ángeles. Causa informada: Árboles sobre la línea entre estructuras 23 a 36, según IF 2021002327.
12:15	Enel Green Power	C. P.E. Los Buenos Aires sale del servicio de forma intempestiva, según IF 2021002311.
12:15	Ucuquer2	C. P.E. Esperanza sale del servicio de forma intempestiva, según IF 2021002348.
12:16	CGE	S/E Pirque 52CT2 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados, según IF 2021002316.
12:24	Potencia	C. Alto Renaico sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 1 MW, según IF 2021002322.
12:24	Scotta	C. Picoiquén sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 19 MW, según IF 2021002315.
12:24	Potencia	C. Renaico sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 5.1 MW, según IF 2021002320.
12:24	Ucuquer2	C. P.E. La Flor sale del servicio de forma intempestiva, según IF 2021002346.
12:25	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos correspondientes a SS/EE Collipulli, Angol y Nahuelbuta. Causa informada: Conductor cortado en línea de 66 kV Victoria - Collipulli entre estructuras 200 y 201, según IF 2021002325.
12:40	CGE	S/E Los Ángeles recupera sus consumos desde S/E Duqueco con el cierre de líneas de 66 kV Duqueco - Los Ángeles (se recuperan las comunicaciones).
12:48	Duqueco Spa	C. Mampil con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga con ambas unidades debido a obstrucción en la aducción de tubería forzada, según SDCF 2021072995.
12:48	CGE	SS/EE Angol y Nahuelbuta recuperan sus consumos desde S/E Duqueco. S/E Collipulli continua fuera de servicio.
12:48	CGE	Línea de 66 kV Putagán - Ancoa interrupción forzada por protecciones.
13:00	Transec	S/E Tinguiririca interruptor J4 limitado a operar con sistema de protecciones 1. Causa informada: Protección sistema 2 (Siemens) de paño J4 de Paño de Transformación (ATR1), se dejó bloqueada debido a problemas internos de la protección, según IL 2021002016.
13:04	CGE	S/E Collipulli se recupera el 100 % de los consumos desde S/E Angol. Queda fuera de servicio tramo de 66 kV Victoria - Collipulli.
13:09	Scotta	C. Picoiquén disponible y en servicio, según IF 2021002315.
13:14	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, según IF 2021002322.
13:27	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 22 MW.
13:30	Puntilla	Línea de 66 kV Itata - Santa Clara cerrada.
13:43	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, según IF 2021002320.
13:44	CGE	S/E Pirque 52CT2 cerrado, según IF 2021002316.
13:50	Besalco	C. Convento Viejo sale del servicio de forma intempestiva con 12 MW.

Hora	Centro de Control	Observación
13:50	Potencia	C. Renaico sale del servicio en forma intempestiva con 12 MW.
13:50	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Jahuel 4 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021002319.
13:50	Enor Chile	PFV La Huayca II cancelada limitación, según IL 2021001988.
13:51	Enel Generación	C. Palmucho sale de servicio con 24 MW, según IF 2021002323.
14:00	Río Colorado	C. Río Colorado sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW.
14:05	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF2021002319.
14:06	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 deshabilitada reconexión automática en ambos extremos a solicitud del coordinador.
14:09	Enor Chile	S/E Tap Off La Estrella 52H1 de línea de 110 kV La Estrella - Portezuelo interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos correspondientes a SS/EE Portezuelo, La Estrella, Marchigue, Alcones, Lihueimo y Paniahue, según IF 2021002333.
14:12	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Tap Off Santa Clara interrupción forzada por protecciones, se pierden 17 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Los Tilos, Tres Esquinas, Quilmo, Santa Elisa Lucero y EFE Bulnes, según IF 2021002338.
14:15	Enel Green Power	C. P.E. Buenos Aires disponible y en servicio, según IF 2021002311.
14:25	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por retiro de corteza de árbol en estructura N°172, según SICF 2021072999.
14:32	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cerrada, según IF 2021002300.
14:36	AES Andes	C. Guacolda U-3 cancela limitación, según SICF 2021072989.
14:39	CGE	S/E Paniahue recupera sus consumos desde S/E San Fernando.
14:43	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos. Causa informada: Corteza de eucalipto en estructura 72, según IF 2021002324.
14:45	CGE	Línea de 66 kV Cauquenes - La Vega cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021072999.
14:55	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
15:12	Enor Chile	C. PFV Doña Carmen en servicio.
15:21	Digua	C. Digua interruptor JT1 interrupción forzada por protecciones.
15:21	Duqueco Spa	C. Mampil cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021072995.
15:21	Colbún	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo de S/E Puente Negro, según IF 2021002328.
15:33	Río Colorado	C. Río Colorado sale del servicio en forma intempestiva con 13.5 MW.
15:33	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002329.
15:35	Colbún	Línea de 44 kV Puente Alto CMPC - Carena interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2021002293.
15:48	CGE	Se recuperan los consumos de SS/EE Lucero, Quilmo y EFE Bulnes desde S/E Chillán.
15:54	Río Colorado	C. Río Colorado disponible y en servicio.
16:00	AES Andes	C. Guacolda U-1 cancelada limitación, según IL 202102014.
16:04	Colbún	Línea de 220 kV Colbún - Puente Negro 2 cerrada, según IF 2021002328.
16:20	Besalco	C. Convento Viejo disponible y en servicio.
16:26	Celeoredes	S/E Charrúa 52J3 y 52J23 con limitación. Causa informada: Falla de enlace de comunicación principal Entel con instalaciones de S/E Charrúa 220 kV de TransChile, en servicio enlace microondas, según IL 2021002018.
16:29	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio, según IF 2021002323.
16:31	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, según IF 2021002324.
16:36	Besalco	C. Los Hierros U-1 sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 12 MW. Causa informada: Obstrucción de cámara de carga, según IF 2021002353.
16:44	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Perales interrupción forzada por protecciones con reconexión automática exitosa, según IF 2021002332.
17:02	CGE	S/E Tap Off La Estrella 52H1 de Línea de 110 kV La Estrella - Portezuelo, cerrado con éxito, según IF 2021002333.
17:09	CGE	Se recuperan los consumos de S/E Portezuelo.
17:11	CGE	Se recuperan los consumos de S/E La Esperanza, Alcones y Marchihue.
17:12	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta por regulación de tensión.
17:14	CGE	Se recuperan los consumos de SS/EE Tres Esquinas y Los Tilos desde S/E Chillán.
17:39	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
17:41	CGE	Línea de 154 kV Charrúa - Los Ángeles cerrada.

Hora	Centro de Control	Observación
17:50	Engie Generación	C. Hornitos CTH limitada en 95 MW. Causa informada: Bajo stock de caliza, según IL 2021002017.
17:51	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada y habilitada reconexión automática, según IF2021002329.
18:29	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada, según IF202102325.
18:41	CGE	S/E Charrúa 52B6 de línea de 66 kV Charrúa - Chillán tramo Charrúa - Los Tilos cerrada.
19:00	Transec	S/E Ciruelos barra 1 de 220 kV 87B1 bloqueada. CDC instruye la apertura del 52JS.
19:12	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos. Causa informada: Temporal de viento en la zona, según IF 2021002347.
20:16	Besalco	C. Los Hierros U-1 disponible y en servicio, según IF 2021002353.
20:22	CGE	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cerrada, se recupera el 100% de los consumos, según IF 2021002347.
21:15	Colbún	Línea 44 kV Puente Alto CMPC - Carena cerrada en vacío y en prueba, según IF 2021002293.
21:15	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
22:00	AES Andes	C. Cochrane 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021068993.
22:05	Colbún	Línea 44 kV Puente Alto CMPC - Carena cerrada, según IF 2021002293.
22:27	Transec	S/E Ciruelos 52J2 de línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002349.
22:37	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
22:42	CGE	Línea de 66 kV Penco - Tomé - Mahns cerrada, según IF 2021002299.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -615.9 [MW]
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 775.4 [MW]
20:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 55 [MW/m]
20:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -58.9 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina sin datos Scada	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en Scada.	05/08/2021	07:30		
STS	S/E Río Tolten paños J4, J5 y J6 sin Telecontrol.	14/08/2021	09:58		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
CGE	S/E Los Ángeles data SCADA.	21/08/2021	12:15	21/08/2021	12:40

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		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 21 de agosto de 2021

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202306030	Subestación	Ejecución Extensa	AES GENER	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES ANDES)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto Sol de Uta, pallo de conexión 220 Kv- Trabajos generales de obras civiles y montaje eléctrico en sala.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Proyecto Sol de Uta, Pallo de conexión 220 Kv- Trabajos Generales de Obras Civiles en sala. Restricciones: SE Andes / No Reconectar: 25303, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25209, 25210, 25211, 25212, 25213, 25214, 25215, 25216, 25217, 25218, 25219, 25220.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 07:00	21-08-21 20:00	21-08-21 09:13	22-08-21 15:01
2023071204	Subestación	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	S/E CERRO DOMINADOR J3	Otro Tipo de Trabajo		Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema SARP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SARP actual, Verificar descargas de oscilografías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SARP y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema SARP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SARP actual, Verificar descargas de oscilografías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SARP y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 08:00	21-08-21 23:00	21-08-21 08:54	21-08-21 19:00
2023071205	Subestación	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CSP CERRO DOMINADOR	S/E CSP CERRO DOMINADOR J1 / S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2	Otro Tipo de Trabajo		Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema SARP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SARP actual, Verificar descargas de oscilografías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SARP y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Integración de las protecciones del proyecto CSP Cerro Dominador al sistema SARP. Trabajos consistirán en realizar cambios en el proyecto SARP actual, Verificar descargas de oscilografías, eventos y ajustes de forma automática por el proyecto SARP y pruebas SAT. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 08:54	21-08-21 19:00
202306080	Subestación	Ejecución Extensa	CCE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA ET2 / S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SOIN N° 2446, no reconectar SACT1 y S3ET2.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOIN N° 2446, no reconectar SACT1 y S3ET2.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 08:54	21-08-21 18:06
2023073014	Subestación	Ejecución Extensa	COMPANHIA GENERAL DE ELECTRICIDADE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Corte Forzado	S/E UHUERMO	LINEUIMO 0623.80V 12.5MVA T3	Otro Tipo de Trabajo		Normalidad topológica por capacidad de las instalaciones. Relacionado a IF N° 2023002313.	Riesgo medio por maniobra en desconectar sin orden.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 18:45	21-08-21 18:48	21-08-21 18:38	21-08-21 18:39
2023072363	Subestación	Ejecución Extensa	COMPANHIA GENERAL DE ELECTRICIDADE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	TAP OFF LOS LIROS	TAP OFF LOS LIROS B3	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de EFE, se requiere desconexión del desconector 88B3 Tap Off Los Lirios por trabajos en sus instalaciones. Para la maniobra de desconexión y normalización se requiere deshabilitar la reconexión automática del interruptor 52B4 de S/E RANQUEL.	Sin riesgo para CCE, trabajos de terceros en sus instalaciones.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 16:00	21-08-21 16:00	21-08-21 09:37	21-08-21 15:46
2023072185	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO		Otro Tipo de Trabajo	0	No presenta riesgos para el sistema.	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre la subestación y el Centro de Control, por 30 min aproximadamente en 2 ejecuciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 08:00	21-08-21 21:00	21-08-21 08:51	21-08-21 16:26	
2023072178	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHICUREO	S/E CHICUREO J3 / S/E CHICUREO J8	Otro Tipo de Trabajo		Pruebas efectivas de Transferencia Automática 220 Kv.	No presenta riesgos para el sistema.	Cargas se encuentran reguladas al momento de realizar la Transferencia automática.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 00:00	21-08-21 07:00	21-08-21 02:50	21-08-21 03:45
2023072727	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA CISTERNA	S/E LA CISTERNA A1 / S/E LA CISTERNA A2	Otro Tipo de Trabajo		Realiza Operaciones para despejar arranque 110 KV N°3 para pruebas de energización del punto 1, en S/E CISTERNA.	Trabajos sin riesgos para el sistema.	Trabajos enmarcados en proyecto, ampliación de S/E Panamericana, NUP-1224	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 00:00	21-08-21 23:00	21-08-21 04:33	22-08-21 05:54
2023073438	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	S/E PURI J3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Energización de los nuevos equipos del pallo J3 de S/E Puri y energización en vacío de la línea 220 KV Padoh - Puri.	Nivel de riesgo bajo	Energización de los nuevos equipos del pallo J3 de S/E Puri y energización en vacío de la línea 220 KV Padoh - Puri.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 00:00	28-08-21 23:59	23-08-21 16:02	27-08-21 17:09
2023073437	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PURI	S/E PURI J3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		Primera energización del desconector 88B5 de S/E Puri, energizando extensión de barra de S/E Puri.	Nivel de riesgo bajo	Primera energización del desconector 88B5 de S/E Puri, energizando extensión de barra de S/E Puri.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 00:00	28-08-21 23:59	23-08-21 16:02	27-08-21 17:09
2023073056	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BATUCO	BATUCO 110/23 SVY SMMVA 2	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento correctivo al cambiador de taps bajo carga del Transformador N°2.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informa la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 23:00	22-08-21 12:00	22-08-21 00:34	22-08-21 12:25
2023073076	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PANAMERICANA	BA S/E PANAMERICANA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Realiza desconexión de la Barra 110 KV señalada para conectar y poner en servicio el nuevo Transformador de poder N°3 y Barra 12 KV N°3, al término de los trabajos se ejecutan pruebas de puesta en servicio.	Trabajos sin riesgos para el sistema.	Trabajos enmarcados en proyecto, ampliación de S/E Panamericana, NUP-1224	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 04:00	21-08-21 20:00	21-08-21 08:15	21-08-21 16:34
2023073446	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MACUL		Otro Tipo de Trabajo		Realiza pruebas efectivas del Automático 110 KV Alación de Falla.	Trabajos sin riesgos para el sistema.	Trabajos producen pérdida de comunicaciones durante 5 minutos en la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 00:00	21-08-21 05:00	21-08-21 00:58	21-08-21 03:50
2023063060	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J8 / S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a la línea de transmisión Ana María - Llagunas 2x220KV.	Bajo riesgo de disparo a la LT Ana María - Llagunas 2x220KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron generadas con ENOR via SOIN. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Llagunas: Reconexión automática deshabilitada en interruptor 52B5. Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E Colosoabierto y bloqueado: 88 J2, 88T4-1 S/E Colosoabierto y bloqueado: 88T4-2, 88T4-3 S/E Colosoabierto y bloqueado: 88T4-4, 88T4-5 S/E Colosoabierto y bloqueado: 88T4-6, 88T4-7 S/E Colosoabierto y bloqueado: 88T4-8, 88T4-9	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 10:58	21-08-21 15:47	
2023070457	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E COLOSO	COLOSO 220/13.8/5.9 KV N°4	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento transformador T4 SE Coloso	El nivel de riesgo es bajo y se trabaja con procedimiento de trabajo actualizado en terreno.	Actividades: Subestación Llagunas, MCC Eliminación de puntos calientes alto y medio a desconectores 88B5-1 y 88B6-2, Mantenimiento Transformador de Potencial de Barra 2. Restricciones: 1. 220KV Tarapacá-Llagunas, C2, indisponible. Barra 220 KV, Sección 2 Llagunas, indisponible. Llagunas, Pallo J1 de Transferido a Barra 220KV sección 1. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Llagunas o 1.220KV Tarapacá-Llagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Llagunas, Se instalarán tierras provisionales en la parte superior del equipo TPO2. Subestación Llagunas, Se instalarán tierras provisionales en ambos extremos del 88B6-1. Subestación Llagunas, Se instalarán tierras provisionales en ambos extremos del 88B6-2.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-21 07:00	21-08-21 20:00	21-08-21 08:00	22-08-21 08:00	
2023073080	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación Llagunas: Mantenimiento correctivo por eliminación de puntos calientes nivel alto y medio a desconectores 88B6-1 y 88B6-2. Mantenimiento Normal a Transformador de Potencial de Barra 2.	Bajo	Actividades: Subestación Llagunas, MCC Eliminación de puntos calientes alto y medio a desconectores 88B6-1 y 88B6-2. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Llagunas: Reconexión automática deshabilitada en interruptor 52B5. Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E Colosoabierto y bloqueado: 88 J2, 88T4-1 S/E Colosoabierto y bloqueado: 88T4-2, 88T4-3 S/E Colosoabierto y bloqueado: 88T4-4, 88T4-5 S/E Colosoabierto y bloqueado: 88T4-6, 88T4-7 S/E Colosoabierto y bloqueado: 88T4-8, 88T4-9	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 07:25	21-08-21 17:30	
2023060637	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá, Tendido, chisoles, conexiones de equipos primarios de futuro pallo J4. Tendido de conductor acometida S/E Tarapacá desde la Est. 3In a Marzo de Lina. Chisoles y conexiones de Equipo primario Pararrayos y Transformador de potencial.	Bajo	Actividades: Subestación Tarapacá, Tendido, chisoles, conexiones de equipos primarios de futuro pallo J4. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Tarapacá desde la Est. 3In a Marzo de Lina. Chisoles y conexiones de Equipo primario Pararrayos y Transformador de potencial. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tarapacá, Equipos primarios ampliación pallo J4 Pallo J4 sin energía, área delimitada y señalizada. Subestación Tarapacá, Utilización de tierras personales para el conexonado instalación de puente de TCC. En puente de TCC a Salda Lina (instalación desconectada). Subestación Tarapacá, Instalación de tierras provisionales en las 3 fases de Vega Marco de Lina nuevo pallo J4. Aplicar 3 reglas de oro. Nota: Todos los conexonados se realizan en instalaciones fuera de servicio. (Trabajos previos).	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 08:32	21-08-21 12:44	
2023070680	Subestación	Ejecución Extensa	TSGF SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANA MARIA [EN_REVISION]	S/E ANA MARIA J4 [EN_REVISION] / S/E ANA MARIA J5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo		MCC Eliminación de puntos calientes en desconectores 88B6-1 y 88B6-2. Mantenimiento Normal a Transformador de Potencial de Barra 2 (Sección 2) Fase 2 en S/E Llagunas. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: Alberto 5244-5255 88B6-3, de S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	MCC Eliminación de puntos calientes en desconectores 88B6-1 y 88B6-2. Mantenimiento Normal a Transformador de Potencial de Barra 2 (Sección 2) Fase 2 en S/E Llagunas. Trabajos realizados por Transalec. Condiciones requeridas: Alberto 5244-5255 88B6-3, de S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 07:56	21-08-21 17:42
2023067053	Subestación	Ejecución Extensa	TSGF SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARIA [EN_REVISION]	S/E ANA MARIA J2 [EN_REVISION] / S/E ANA MARIA J4 [EN_REVISION] / S/E ANA MARIA J5 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea de transmisión 220 KV Ana María Llagunas. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5215-5212-5214-5215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación línea de transmisión 220KV Ana María Llagunas. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 5215-5212-5214-5215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 11:27	21-08-21 15:49

Número	Tipo	Estatus	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	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021072895	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Período	HP MAMPIL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará rechazo de carga con ambas unidades debido a obstrucción en la aducción de tubería forzada.	Se realizará rechazo de carga con ambas unidades debido a obstrucción de raja de aducción tubería forzada de la Central lo que ocasiona baja de presión y riesgo de integridad de las instalaciones.		No tiene consumo afectado		ninguno	DT (Desconexión Forzada)		21-08-21 12:50	21-08-21 14:00	21-08-21 12:48	21-08-21 15:21
2021072994	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Período	HP ISLA	HP ISLA U2	Otro Tipo de Trabajo		Alerta interruptor S244 en S/T Cipreses por caída de planchas de techumbre de casa de máquinas C. 10a.	Riesgo Bajo, operación realizada y supervisada en terreno.	Eventos ambientales, Fuerza Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		21-08-21 10:45	21-08-21 23:59	21-08-21 10:45	21-08-21 17:30
2021070983	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	PC CALAMA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	150	Comisionamiento deageneradoresde acuerdo a perfil de carga de los pruebas, según referencia de potencia de acuerdo a pronóstico enviado al CEN	El riesgo será de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlados por lo especialistas a cargo del trabajo.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlados por lo especialistas a cargo del trabajo. Inyección de energía a la red y validación de los parámetros operacionales de los WTC, de acuerdo con el perfil de carga del pronóstico enviada con anterioridad al CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		21-08-21 00:00	21-08-21 23:59	21-08-21 00:00	21-08-21 23:59
2021070606	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupo, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se generara a baja carga variable.	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupo, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-08-21 15:00	21-08-21 23:59	21-08-21 15:04	21-08-21 22:51
2021062096	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba.	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba. Unidad en 25 MW fijos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		21-08-21 13:00	21-08-21 15:00	21-08-21 10:09	21-08-21 11:07
2021072989	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Período	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	45	Baja su generación a mínimo técnico con SICF por filtración en FGD.	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Baja su generación a mínimo técnico con SICF por filtración en FGD. Afecta sistema de control de emisiones.	No tiene consumo afectado		ninguno	LT (unidad con limitación forzada)		21-08-21 11:08	21-08-21 20:00	21-08-21 11:08	21-08-21 14:36

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-09-2023 18:35:56
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
Total registros General: 42

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramado	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eleccion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023072996	Línea	Ejecución Extensa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LOS MANTENES - SAN FRANCISCO 66KV	LOS MANTENES - TAP PH 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Disminuir carga para que baje la temperatura del punto caliente.	Se requiere abrir línea 1 en SE Molinos para disminuir carga por encontrarse punto caliente con delta de temperatura de 110°C en fase central de fase de salida a esta.	Requerimos de hacer lo antes posible esta desconexión.		No tiene consumo afectado	ninguno			21-08-21 13:47	21-08-21 18:00	21-08-21 13:57	22-08-21 18:49
2023072999	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere bloquear recomen automático de S283 S/E Cauquenes, LT 66 KV Cauquenes-La Vega, para retirar cortosa de árbol de LAT en estructura N°372.	Riesgo bajo, según procedimiento interno de CGE.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			21-08-21 14:25	21-08-21 14:45	21-08-21 14:25	21-08-21 14:45	
2023072886	Línea	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LO ESPEJO - OCHAGAVIA 110KV	FFCC - OCHAGAVIA 110KV C1 LO ESPEJO - TORRE 11 110KV C1 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C1 TORRE 16 - TAP CISTERNA 110KV C1 TAP LA CISTERNA - FFCC 110KV C1 TAP LA CISTERNA - LA CISTERNA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Realiza operaciones en el Clo 110 KV Sellado para ejecutar Pruebas de energización poner en servicio el nuevo Transformador de poder N°3 y Barras 12 KV N°3, al término de los trabajos se ejecutan pruebas de puesta en servicio	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto, ampliación de S/E Panamericana, NUP-1224	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 12:00	21-08-21 20:00	21-08-21 13:30	21-08-21 16:34		
2023071883	Línea	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LO ESPEJO - BUN 110KV	LO ESPEJO - BUN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Realiza operaciones en el Clo 110 KV Sellado para ejecutar Pruebas de energización poner en servicio el nuevo Transformador de poder N°3 y Barras 12 KV N°3, al término de los trabajos se ejecutan pruebas de puesta en servicio	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto, ampliación de S/E Panamericana, NUP-1224	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 12:00	21-08-21 20:00	21-08-21 13:30	21-08-21 16:34		
2023072881	Línea	Ejecución Extensa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHENA - LO ESPEJO 110KV	CHENA - LO ESPEJO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Realiza operaciones en el Clo 110 KV Sellado para ejecutar Pruebas de energización poner en servicio el nuevo Transformador de poder N°3 y Barras 12 KV N°3, al término de los trabajos se ejecutan pruebas de puesta en servicio	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto, ampliación de S/E Panamericana, NUP-1224	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 12:00	21-08-21 20:00	21-08-21 13:30	21-08-21 16:34		
2023071498	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV [IN REVISION]	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de Transilec, S/E Lagunas 220 KV. 1. Eliminación de puntos calientes en desconectores B806-1 y B806-2. 2. Mantenimiento Normal a Transformador de Potencial de Barra 2 (Sección 2) Fase 2.	No hay riesgos declarados para los trabajos.	A solicitud de Transilec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: Interruptor S219 Abierto. Desconector B809-1 Abierto y Bloqueado. Desconector B809-2 Abierto y Bloqueado. Las condiciones en el extremo de S/E Ana María, fueron solicitadas por Transilec a ENCR en SDO.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 08:29	21-08-21 17:42		
2023070892	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ANTUCOCHA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV C1 LAGUNA SECA - TAP OFF 415 66KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 416 66KV C1 TAP OFF 416 - TAP OFF 418 66KV C1 TAP OFF 418 - TAP OFF 419 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada en tramo 2 entre estructuras 33 y 49.	Riesgo Bajo porque cliente toma todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	S/E Enlace: Sellarizar y No recomenct S201 S/E Antucocha: Sellarizar y No recomenct S201	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 09:31	21-08-21 25:54		
2023070943	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA SECA - 418 66KV	LAGUNA SECA - 418 66KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 416 66KV C1 TAP OFF 416 - TAP OFF 418 66KV C1 TAP OFF 418 - TAP OFF 419 66KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LAGUNA KV 66V Laguna Seca - 418	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones: SE Laguna Seca: No recomenct S204 SE 418: No recomenct S20434 SE 416: No recomenct S20432 SE 415: No recomenct S20431	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 07:00	21-08-21 20:00	21-08-21 08:15	21-08-21 12:04		
2023071741	Línea	Ejecución Extensa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SGO 220KV	ENCUENTRO SGO 220KV	Otros Cables	0	Se realizará excavación bajo la línea de transmisión Encuentro - SGO excavación de alfilerante	Bajo. Se ejecutarán trabajos bajo la línea de transmisión de 220 KV respetando la distancia de aproximación límite	Trabajos bajo la línea 220KV entre Encuentro y SGO. Dudas llamar a Christian diaz +56903850014 se trabajará con equipos bufoister, camión plana y excavadora. Los que se mantendrá a una distancia segura de la línea la cual fue medida con topografía. Se hará nueva revisión previa a los trabajos como parte de las revisiones antes de comenzar la tarea. En SE Encuentro S2102 Sellarizar y no recomenct En SE SGO S211 Sellarizar y no recomenct	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 20:00	21-08-21 08:36	21-08-21 19:46		
202306933	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación	464	Lavado de aislación de LT 2 x 500KV Cumbres-Nueva Cardones, entre estructuras N°201 a N°204	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 recomenct LT 2 x 500KV Cumbres-Nueva Cardones en ambos extremos, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 07:00	21-08-21 18:00	21-08-21 07:36	21-08-21 11:37		
2023072698	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación lagunas: Mantenimiento correctivo por eliminación de puntos calientes nivel alto y medio a desconectores B806-1 y B806-2. Mantenimiento Normal a Transformador de Potencial de Barra 2.	Actividades: Subestación Lagunas, MCC Eliminación de puntos calientes alto y medio a desconectores B806-1 y B806-2. Mantenimiento Transformador de Potencial de Barra 2. Restricciones: 1.220KV Tarapacá-Lagunas, C1, indisoluble. Barra 220 KV, Sección 2 lagunas, indisoluble. Lagunas, Paflo 11 de - Transferido a barra 220 KV sección 1. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Lagunas o 1.220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Lagunas, Se instalarán tierras provisionales en la parte superior del equipo TFB2. Subestación Lagunas, Se instalarán tierras provisionales en ambos extremos del B806-1. Subestación Lagunas, Se instalarán tierras provisionales en ambos extremos del B806-2.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 07:25	21-08-21 17:37			
2023070735	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Est. E264_E265 y Tr. E19 a E110.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est. E264_E265 y Tr. E19 a E110. Restricciones: Subestación Los Changos, S2M10, S2M11, S2M13, S2M14 con bloqueo a la recomenón. Subestación Kimal, S2M2, S2M3, S2M5, S2M6 con bloqueo a la recomenón. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 07:57	21-08-21 18:09		
2023070734	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Est. E264_E265 y Tr. E19 a E110.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Est. E264_E265 y Tr. E19 a E110. Restricciones: Subestación Los Molles, S2M10, S2M11, S2M13, S2M14 con bloqueo a la recomenón. Subestación Kimal, S2M2, S2M3, S2M5, S2M6 con bloqueo a la recomenón. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 07:57	21-08-21 18:09		
2023080517	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza manual con pátigos de aislación, con línea energizada método a distancia, en Tramo E073 a E134.	Bajo	Actividades: Limpieza manual con pátigos de aislación, con línea energizada método a distancia, en Tramo E073 a E134. Restricciones: Subestación Tarapacá, S213 No recomenct. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Tarapacá-Condores, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 07:26	21-08-21 12:06		
2023060105	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - OVALLE 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - LACORTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	1.066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2. Desmovilización y retro de línea auxiliar Tramos 129	Bajo	Actividades: desarmamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria. Desmovilización y retro de línea auxiliar Tramos 129. Restricciones: Subestación Los Molles, S2M1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Los Molles, S2M2 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Ovalle, S2M1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Ovalle, S2M2 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Monte Patria, S2M71 (Se requiere SDO) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.66KV Los Molles-Ovalle, C1 o 1.066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 08:12	21-08-21 18:09		
2023060104	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	1.066KV Los Molles-Ovalle, C1 y C2. Desmovilización y retro de línea auxiliar Tramos 129	Bajo	Actividades: desarmamiento de línea, incluye conductor, postes y ferreteria. Desmovilización y retro de línea auxiliar Tramos 129. Restricciones: Subestación Los Molles, S2M1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Los Molles, S2M2 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Ovalle, S2M1 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Ovalle, S2M2 con bloqueo a la recomenón inmovilizado Subestación Monte Patria, S2M71 (Se requiere SDO) con bloqueo a la recomenón inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.66KV Los Molles-Ovalle, C1 o 1.066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		21-08-21 08:00	21-08-21 18:00	21-08-21 08:12	21-08-21 18:09		

ANEXO N°5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-08-2021 05:46

Finalizado

Número:

2021002301

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ANDALICAN - HORCONES 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1

Nombre : ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : 21 Fase AB a 3.86 KM

Interruptor : 52B1

Consumo : 5

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 150 - HORCONES 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 150 - HORCONES 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : 21N fase B a -2.14

Interruptor : 52B7

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 143A - ESTRUCTURA 150 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 143A 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 18:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Arauco

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del 52B1 de S/E Andalicán y reconexión automática con éxito del 52B7 de S/E Horcones N° 1, afectando los consumos de S/E Carampangue y Central Horcones.

-Acciones Inmediatas: Se recupera el servicio desde la LT 66 KV Andalicán - Horcones N° 2.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 14076

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-08-2021 04:54

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-08-2021 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

22-08-2021 06:18

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021002301 21-08-2021 LT Andalican-Horcones VF.pdf (/informe_fallas/download_file/6120c503ad651f4903ff90d3/IF 2021002301 21-08-2021 LT Andalican-Horcones VF.pdf)	31/08/2021 20:18:19
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/6120c503ad651f4903ff90d3/Anexos.zip)	31/08/2021 20:18:29
 Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/6120c503ad651f4903ff90d3/Eventos.zip)	31/08/2021 20:18:35

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-08-2021 17:45

Finalizado

Número:

2021002426

Solicitante:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CARAMPANGUE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 21-08-2021 04:54

Fecha Normaliza : 21-08-2021 04:58

Protección : No aplica

Interruptor : No hay.

Consumo : 5

Comentario : Falla en instalaciones de CGE.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Arauco

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de CGE.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción línea de 66 kV Seccionadora Lora - Horcones N°1.

-Elemento: Sin comentarios.

-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.

-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción línea de 66 kV Seccionadora Lota - Horcones N°1, propiedad de CGE.

-Acciones Inmediatas: Sin comentarios.

-Hechos Sucidos: 04:54 hora sin energía SE Carampangue afectando los consumos de los alimentadores: 52CT2 Laraquete (1.2 MW 3461 clientes. 52E2 Arauco (1.9 MW 5605 clientes) y 52E3 Tubul (1.9 mw 6737 clientes). Central Las Peñas estaba generando 7.8 MW al momento de la falla (conectado al alimentador 52E3 Tubul). 4:55 hora se informa a CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, Distribuidora FRONTEL y CC de CGE. 04:48 hora CGE confirma recuperado todos los consumos de SE Carampangue reenergizando la subestación por sistema de 66 kV. Causa: interrupción de la línea de 66 kV Seccionadora Lota - Horcones N°1, propiedad de CGE.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 15803

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

21-08-2021 04:54

Fecha / Hora Estimada Retorno:

21-08-2021 04:58

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

21-08-2021 04:58

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 2021002426 Carampangue.pdf (/informe_fallas/download_file/61294febad651f79f49ef582/2021002426 Carampangue.pdf)	27/08/2021 18:01:45

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	21 de Agosto 2021
Hora	04:54

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.
ID-1327 LT 66KV Andalicán-Horcones N°1.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.
TZ - Transmision zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Líneas de Transmisión;

- a) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1.
- b) 3,6 km desde S/E Andalicán.
- c) Estructuras E88.

1.3. Causa origen de la falla:

Durante temporal de viento y lluvia y a raíz de descarga por corteza de eucalipto desprendida por el viento que cae sobre estructura 88, se produce corte de perno de cruceta lo cual provoca su desplome.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	CL2	Objeto llevado por el viento.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductor.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia.
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8202 Arauco.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8202 Arauco.

1.8. Reiteración.

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

3 fallas.

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

0 fallas.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021002144	13 de agosto del 2021	16:25	ARB2
2021001209	24 de abril del 2021	13:28	ARB2
2020000952	21 de marzo de 2020	13:38	ARB2

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A

RUT: 76.411.321-7

Representante Legal: Ivan 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
Carampangue	T1 66/23KV	Barra N°1 – 23 kV	04:54	04:58
Carampangue	T1 66/13,2KV	Barra N°2 – 13,2 kV	04:54	04:58

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

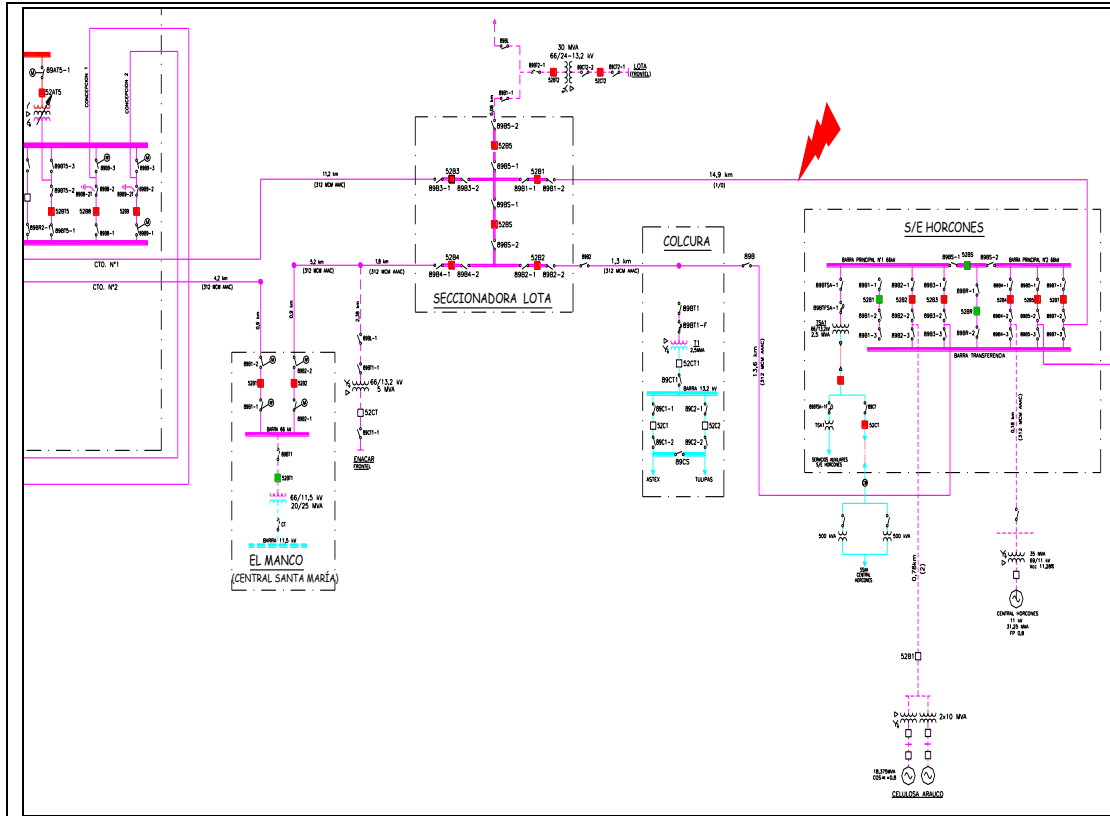


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación Carampangue	Transformad or	Alimentador		MW	Horario		Bloq ue	Clientes Afectados	kVa afectado s	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observaci
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
	T1	Cto. Arauco	E2	1,9	04:54	04:58	1	no aplica	no aplica	Frontel	Arauco	Urbano	Consumos de Frontel
		Cto. Tubul	E3	-3,71	04:54	04:58	1	no aplica	no aplica	Frontel	Arauco	Rural	Consumos de Frontel
	T2	Cto. FRONTEL	CT2	0	04:54	04:58	1	no aplica	no aplica	Frontel	Arauco	Rural	Consumos de Frontel
Total				1,9									

ENS: 0,127 MWH.

N° de clientes afectados CGE: Clientes de terceros (Frontel).

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

PMGD conectados en redes de MT para instalaciones afectadas.				
Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		Denominación de PMGD
		Nombre	Nema	
Carampangue	T1	Tubul	E3	PMGD Las Peñas

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	FECHA y HORARIO
Andalicán	Apertura por protecciones del 52B1 de S/E Andalicán, afectando los consumos de S/E Carampangue y Central Horcones.	21/08/2021 04:54
Horcones	Reconexión automática con éxito del 52B7 de S/E Horcones N° 1	21/08/2021 04:54
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN DE CONSUMO 13-08-2021		
Horcones	Apertura por recuperación 52B7 de S/E Horcones	21/08/2021 04:57
Horcones	Cierre 52BS de S/E Horcones, se recuperan los consumos de S/E Carampangue.	21/08/2021 04:58
MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN DE TOPOLOGÍA 14-08-2021		
Andalicán	Apertura manual 89B1-2 de S/E Andalicán (DDCC 66 kV del paño B1)	21/08/2021 09:37
Horcones	Apertura manual 89B7-2 de S/E Horcones (DDCC 66 kV del paño B7).	21/08/2021 09:40
Andalicán	Cierre manual 89B1-2 de S/E Andalicán (DDCC 66 kV del paño B1).	22/08/2021 06:13
Horcones	Cierre manual 89B7-2 de S/E Horcones (DDCC 66 kV del paño B7).	22/08/2021 06:16
Andalicán	Cierre manual 52B1 de S/E Andalicán.	22/08/2021 06:18
Horcones	Cierre manual 52B7 de S/E Horcones.	22/08/2021 06:24
Horcones	Apertura manual 52BS de S/E Horcones	22/08/2021 06:25

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

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)	Funcion proteccion operada	Tiempo (s)	Observaciones
SEL 311C	08:53:46.313	Andalican	B1	M1P	Inst	Sistema 1
SEL 311C	08:54:30.739	Andalican	B1	M1P	Inst	Sistema 1
SEL 311C	08:54:41.213	Andalican	B1	SOTF	inst	Sistema 1
SEL 311L	08:53:46.315	Andalican	B1	M1P	Inst	Sistema 2
SEL 311L	08:54:30.738	Andalican	B1	M1P	Inst	Sistema 2
SEL 311L	08:54:41.205	Andalican	B1	SOTF	inst	Sistema 2
SEL 311C	08:55:29.256	Horcones	B7	M1P	Inst	-

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Andalicán – Paño 52B1.

Interruptor Areva, tipo GL309 F1- 72.5 KV, 2000 A

Protección de sobrecorriente Relé SEL-311C/311L.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	600/5	600/5
Relé	SEL 311-C	
Pick up (A)	564	78
Tap	4.7	0.65
Lever	120 segundos	4,48 Curva U1 Hacia horcones +LOP
Elem. Instantáneo	2302 A prim 0,1 seg LOP/1408 A prim 0,4 seg LOP	1742 A prim 0.3 s hacia horcones/1742 A prim 0,4 seg LOP
Reconexión	1 Reconexión 10 segundos	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

Protección de distancia Relé SEL-311C/311L.

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	6,55	1.31	Instantáneo	Hacia S/E Horcones.
Segunda Zona	8,75	1.75	0,55 s	Hacia S/E Horcones.
Tercera Zona	21,55	4,31	2,2 s	Hacia S/E Horcones.

TT/PP = 600

TT/CC = 120

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	6,55	1.31	Instantáneo	Hacia S/E Horcones.
Segunda Zona	8,75	1.75	0,55 s	Hacia S/E Horcones.
Tercera Zona	13,3	2.66	2,2 s	Hacia S/E Horcones.

TT/PP = 600

TT/CC = 120

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	2,85	1,31	Instantáneo	Hacia S/E Horcones.
Segunda Zona	3,60	1,75	0,55 seg.	Hacia S/E Horcones.
Tercera Zona	3	2,66	2,2 seg.	Hacia S/E Horcones.

TT/PP = 600

TT/CC = 120

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Andalicán – Paño 52B1.

7.3.1.1. Sistema 1

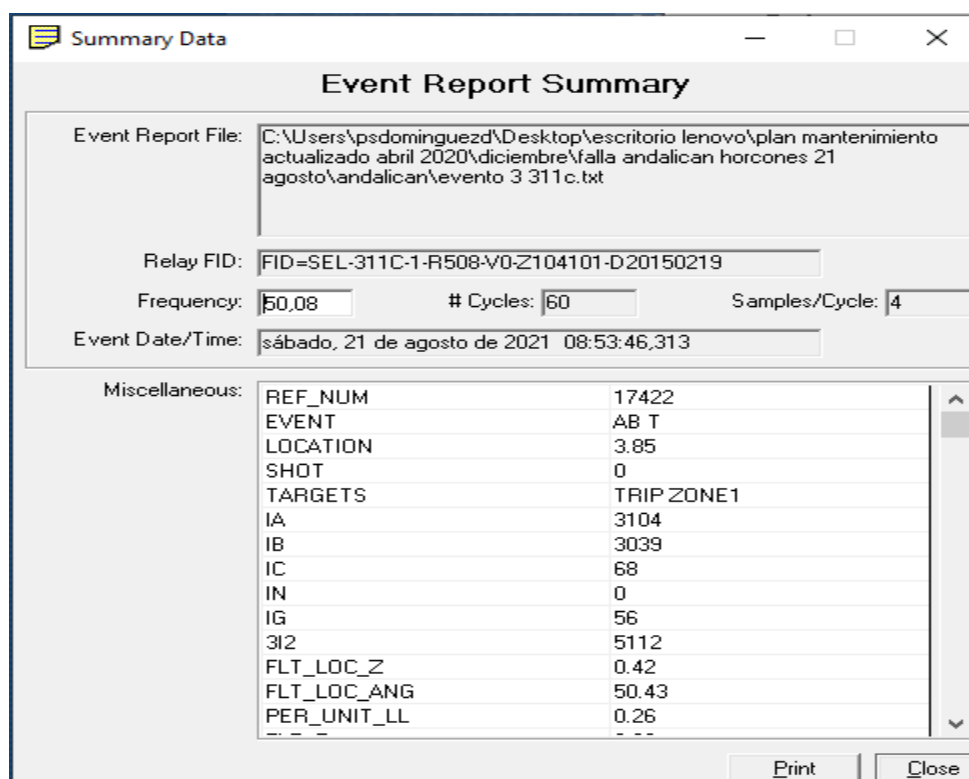
Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT66kV Andalicán-Horcones N°1.

Elemento protegido (Dir. Reversa): Barra 66KV SE Andalicán.

Análisis Actuación de Esquema de Protección. Paño B1 SE ANDALICAN SEL 311C

Evento N° 1.- Registro de evento



Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\psdominguezd\Desktop\escritorio lenovo\plan mantenimiento actualizado abril 2020\diciembre\falla andalican horcones 21 agosto\andalican\evento 3 311c.txt

Relay FID: FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219

Frequency: 60.08 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: sábado, 21 de agosto de 2021 08:53:46,313

Miscellaneous:

REF_NUM	17422
EVENT	AB T
LOCATION	3.85
SHOT	0
TARGETS	TRIP ZONE1
IA	3104
IB	3039
IC	68
IN	0
IG	56
3I2	5112
FLT_LOC_Z	0.42
FLT_LOC_ANG	50.43
PER_UNIT_LL	0.26
---	---

Print Close

Figura 2.

Se puede apreciar en la figura 2, la operación zona 1 del paño 52B1 de SE Andalicán.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

OSCILOGRAFIA

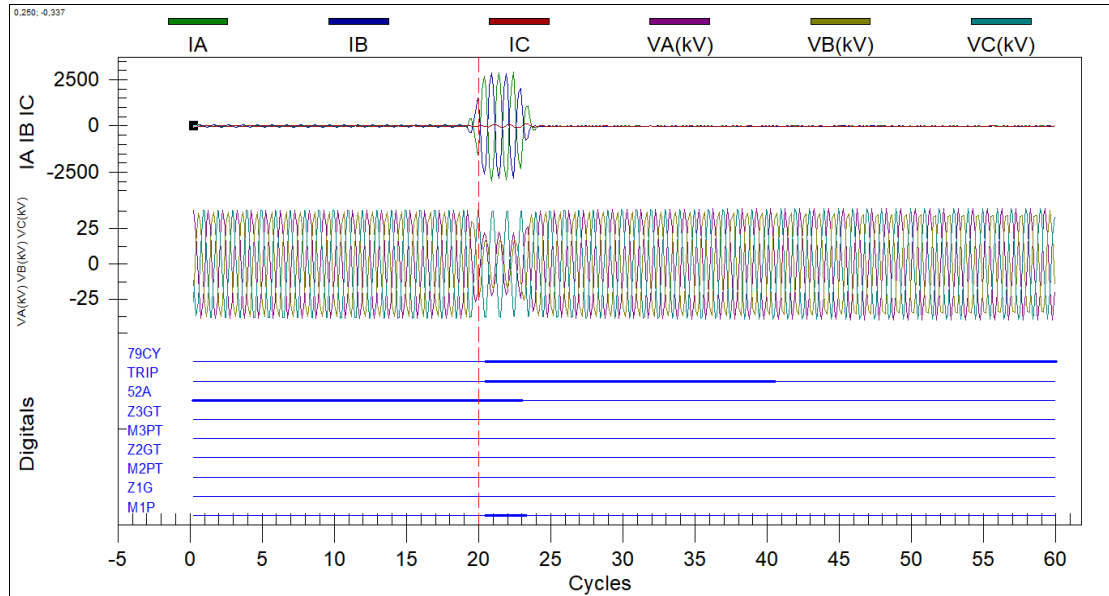


Figura 3.

Como se puede apreciar en la figura 3 se observa la activación de la función M1P que da orden de apertura al 52B1.

Evento N° 2.- Registro de evento

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File:

C:\Users\psdominguezd\Desktop\escritorio lenovo\plan mantenimiento actualizado abril 2020\diciembre\falla andalican horcones 21 agosto\andalican\evento 2 311c.txt

Relay FID:

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219

Frequency:

50.06

Cycles:

60

Samples/Cycle:

4

Event Date/Time:

sábado, 21 de agosto de 2021 08:54:30,739

Miscellaneous:

REF_NUM	17423
EVENT	BC T
LOCATION	3.57
SHOT	0
TARGETS	TRIP ZONE1
IA	53
IB	3117
IC	3068
IN	0
IG	19
3I2	5302
FLT_LOC_Z	0.39
FLT_LOC_ANG	50.43
PER_UNIT_LL	0.24
---	---

Print

Close

Figura 4.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

Se puede apreciar en la figura 4, la operación zona 1 del paño 52B1 de SE Andalicán.

OSCILOGRAFIA

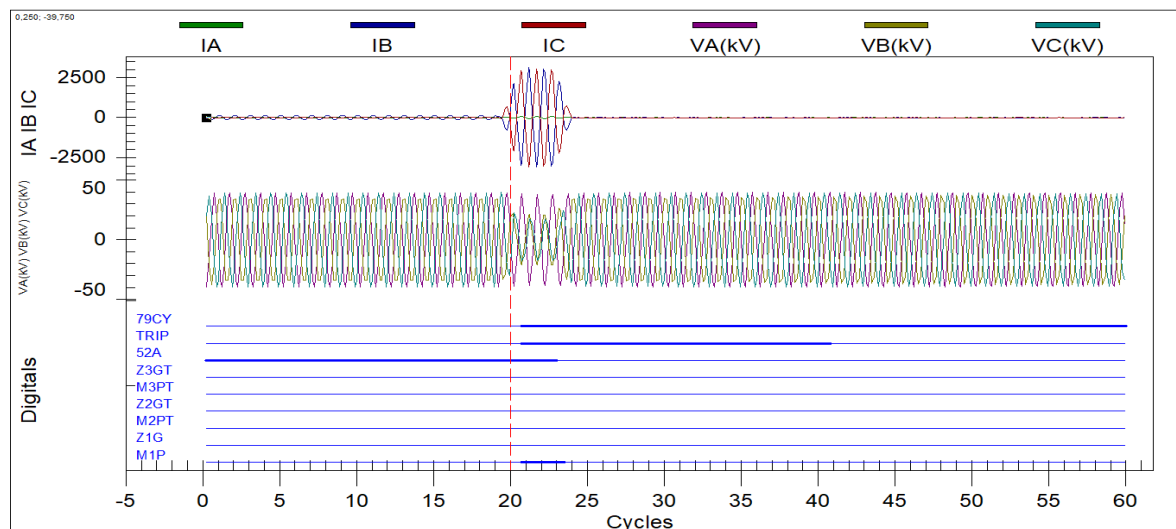


Figura 5

Como se puede apreciar en la figura 5 se observa la activación de la función M1P que da orden de apertura al 52B1.

Evento N° 3.- Registro de evento

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File:

C:\Users\psdominguezd\Desktop\escritorio lenovo\plan mantenimiento actualizado abril 2020\diciembre\falla andalicán horcones 21 agosto\andalicán\evento 1 311c.txt

Relay FID:

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219

Frequency:

50.08

Cycles:

60

Samples/Cycle:

4

Event Date/Time:

sábado, 21 de agosto de 2021 08:54:41,213

Miscellaneous:

REF_NUM	17424
EVENT	CA T
LOCATION	3.60
SHOT	1
TARGETS	TRIP SOTF
IA	2975
IB	105
IC	3082
IN	0
IG	67
3I2	5126
FLT_LOC_Z	0.39
FLT_LOC_ANG	50.43
PER_UNIT_LL	0.24
---	---

Print

Close

Figura 6.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

Se puede apreciar en la figura 6, la activación la función cierre contra falla del paño Paño 52B1 de SE Andalicán.

OSCILOGRAFIA

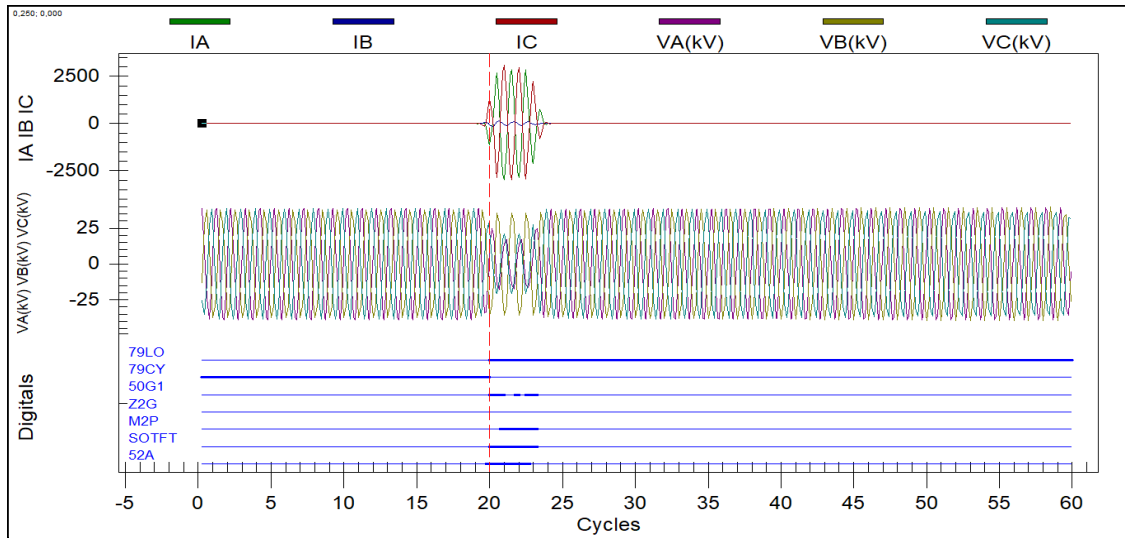


Figura 7

Como se puede apreciar en la figura 7 se observa la activación de la función SOTFT que da orden de apertura al 52B1.

Registro Secuencial Eventos SER.

SEL-311C Date: 08/21/21 Time: 15:13:18.670

52B1 SE S. LOTA

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

#	Date	Time	Element	State
111	08/16/21	10:51:11.039	3P59	Asserted
110	08/21/21	08:53:46.308	3P59	Deasserted
109	08/21/21	08:53:46.318	M3P	Asserted
108	08/21/21	08:53:46.323	Z1T	Asserted
107	08/21/21	08:53:46.323	M2P	Asserted
106	08/21/21	08:53:46.323	M1P	Asserted
105	08/21/21	08:53:46.323	TRIP	Asserted
104	08/21/21	08:53:46.323	OUT103	Asserted
103	08/21/21	08:53:46.323	OUT105	Asserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

102	08/21/21	08:53:46.323	79CY	Asserted
101	08/21/21	08:53:46.323	79RS	Deasserted
100	08/21/21	08:53:46.323	OUT201	Asserted
99	08/21/21	08:53:46.363	IN101	Deasserted
98	08/21/21	08:53:46.368	67G1T	Asserted
97	08/21/21	08:53:46.368	67G1	Asserted
96	08/21/21	08:53:46.373	51G	Asserted
95	08/21/21	08:53:46.373	IN102	Asserted
94	08/21/21	08:53:46.378	Z1T	Deasserted
93	08/21/21	08:53:46.378	M2P	Deasserted
92	08/21/21	08:53:46.378	M1P	Deasserted
91	08/21/21	08:53:46.383	M3P	Deasserted
90	08/21/21	08:53:46.388	3P59	Asserted
89	08/21/21	08:53:46.393	59S	Deasserted
88	08/21/21	08:53:46.403	67G1T	Deasserted
87	08/21/21	08:53:46.403	67G1	Deasserted
86	08/21/21	08:53:46.403	51G	Deasserted
85	08/21/21	08:53:46.403	27S	Asserted
84	08/21/21	08:53:46.723	TRIP	Deasserted
83	08/21/21	08:53:46.723	OUT103	Deasserted
82	08/21/21	08:53:46.723	OUT105	Deasserted
81	08/21/21	08:53:46.723	OUT201	Deasserted
80	08/21/21	08:53:56.702	CLOSE	Asserted
79	08/21/21	08:53:56.702	OUT102	Asserted
78	08/21/21	08:53:56.762	IN102	Deasserted
77	08/21/21	08:53:56.777	CLOSE	Deasserted
76	08/21/21	08:53:56.777	IN101	Asserted
75	08/21/21	08:53:56.777	OUT102	Deasserted
74	08/21/21	08:53:56.782	27S	Deasserted
73	08/21/21	08:53:56.792	59S	Asserted
72	08/21/21	08:54:26.740	79CY	Deasserted
71	08/21/21	08:54:26.740	79RS	Asserted
70	08/21/21	08:54:30.739	3P59	Deasserted
69	08/21/21	08:54:30.744	M3P	Asserted
68	08/21/21	08:54:30.744	59S	Deasserted
67	08/21/21	08:54:30.754	Z1T	Asserted
66	08/21/21	08:54:30.754	M2P	Asserted
65	08/21/21	08:54:30.754	M1P	Asserted
64	08/21/21	08:54:30.754	TRIP	Asserted
63	08/21/21	08:54:30.754	OUT103	Asserted
62	08/21/21	08:54:30.754	OUT105	Asserted
61	08/21/21	08:54:30.754	79CY	Asserted
60	08/21/21	08:54:30.754	79RS	Deasserted
59	08/21/21	08:54:30.754	OUT201	Asserted
58	08/21/21	08:54:30.789	IN101	Deasserted
57	08/21/21	08:54:30.804	IN102	Asserted
56	08/21/21	08:54:30.809	Z1T	Deasserted
55	08/21/21	08:54:30.809	M2P	Deasserted
54	08/21/21	08:54:30.809	M1P	Deasserted
53	08/21/21	08:54:30.814	M3P	Deasserted
52	08/21/21	08:54:30.814	27S	Asserted
51	08/21/21	08:54:30.819	3P59	Asserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

50	08/21/21	08:54:31.154	TRIP	Deasserted
49	08/21/21	08:54:31.154	OUT103	Deasserted
48	08/21/21	08:54:31.154	OUT105	Deasserted
47	08/21/21	08:54:31.154	OUT201	Deasserted
46	08/21/21	08:54:41.133	CLOSE	Asserted
45	08/21/21	08:54:41.133	OUT102	Asserted
44	08/21/21	08:54:41.193	IN102	Deasserted
43	08/21/21	08:54:41.208	CLOSE	Deasserted
42	08/21/21	08:54:41.208	IN101	Asserted
41	08/21/21	08:54:41.208	OUT102	Deasserted
40	08/21/21	08:54:41.213	67G1T	Asserted
39	08/21/21	08:54:41.213	67G1	Asserted
38	08/21/21	08:54:41.213	51G	Asserted
37	08/21/21	08:54:41.213	TRIP	Asserted
36	08/21/21	08:54:41.213	OUT103	Asserted
35	08/21/21	08:54:41.213	OUT105	Asserted
34	08/21/21	08:54:41.213	79L0	Asserted
33	08/21/21	08:54:41.213	79CY	Deasserted
32	08/21/21	08:54:41.213	27S	Deasserted
31	08/21/21	08:54:41.213	OUT201	Asserted
30	08/21/21	08:54:41.218	3P59	Deasserted
29	08/21/21	08:54:41.223	M3P	Asserted
28	08/21/21	08:54:41.228	Z1T	Asserted
27	08/21/21	08:54:41.228	M2P	Asserted
26	08/21/21	08:54:41.228	M1P	Asserted
25	08/21/21	08:54:41.233	67G1T	Deasserted
24	08/21/21	08:54:41.233	67G1	Deasserted
23	08/21/21	08:54:41.233	51G	Deasserted
22	08/21/21	08:54:41.248	67G1T	Asserted
21	08/21/21	08:54:41.248	67G1	Asserted
20	08/21/21	08:54:41.253	67G1T	Deasserted
19	08/21/21	08:54:41.253	67G1	Deasserted
18	08/21/21	08:54:41.258	IN101	Deasserted
17	08/21/21	08:54:41.263	67G1T	Asserted
16	08/21/21	08:54:41.263	67G1	Asserted
15	08/21/21	08:54:41.263	51G	Asserted
14	08/21/21	08:54:41.273	IN102	Asserted
13	08/21/21	08:54:41.278	67G1T	Deasserted
12	08/21/21	08:54:41.278	67G1	Deasserted
11	08/21/21	08:54:41.278	Z1T	Deasserted
10	08/21/21	08:54:41.278	M2P	Deasserted
9	08/21/21	08:54:41.278	M1P	Deasserted
8	08/21/21	08:54:41.283	51G	Deasserted
7	08/21/21	08:54:41.283	M3P	Deasserted
6	08/21/21	08:54:41.283	27S	Asserted
5	08/21/21	08:54:41.288	3P59	Asserted
4	08/21/21	08:54:41.612	TRIP	Deasserted
3	08/21/21	08:54:41.612	OUT103	Deasserted
2	08/21/21	08:54:41.612	OUT105	Deasserted
1	08/21/21	08:54:41.612	OUT201	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento Z1T (108) ,M1P (106) que da la orden de apertura interruptor TRIP (105) , se activa inicio reconexión (102) , en IN101 (99) se aprecia el cambio de estado del interruptor, en la variable Close se aprecia orden de cierre por la reconexión (80) , el cambio de estado del interruptor IN 101 (76),se cumple tiempo de reset .

Se aprecia la activación de la variable Z1T (67) , M1P (65) que da la orden de trip (64) se inicia ciclo de reconexión 79CY (61) , apertura en el estado IN101 apertura (58), la variable Close (46) produce el cierre del interruptor variable IN 101 (42) , se activa la variable 61G1 (39) habilitada en el cierre contra falla , se genera el TRIP (37) , activación del 79LO (34) y apertura del interruptor IN101 (18).

7.3.1.2. Sistema 2

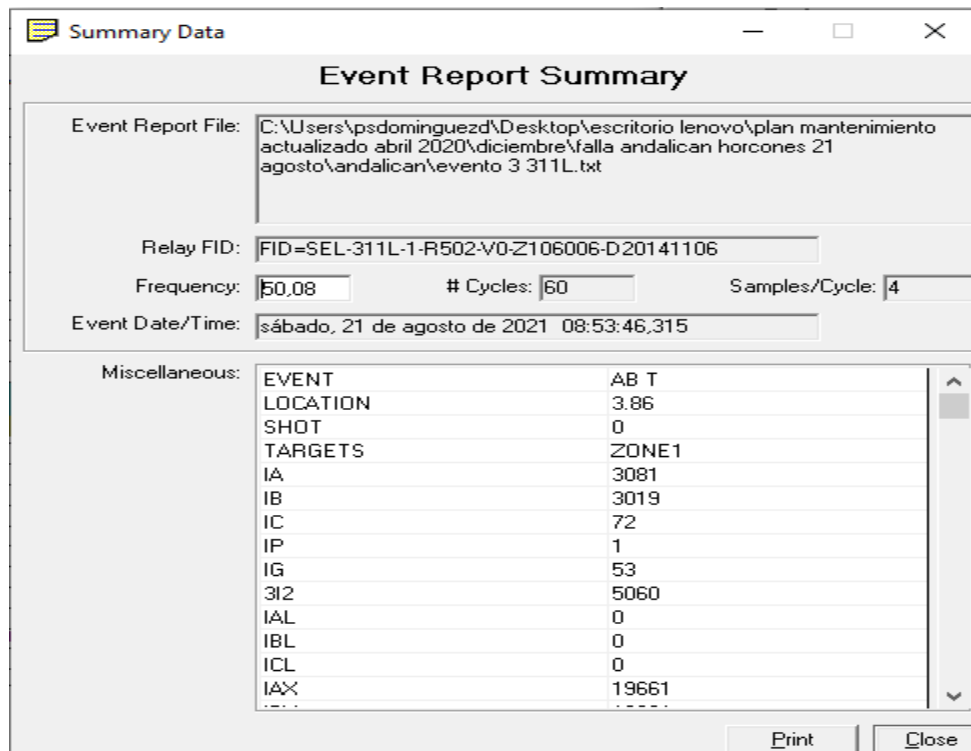
Relé SEL 311L.

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT66kV Andalicán – Horcones N°1.

Elemento protegido (Dir. Reversa): Barra 66kV SE Andalicán.

- **Reporte de Evento N°1.**

Evento N° 1.- Registro de evento



Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\psdominguezd\Desktop\escritorio lenovo\plan mantenimiento actualizado abril 2020\diciembre\falla andalican horcones 21 agosto\andalican\evento 3 311L.txt

Relay FID: FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106

Frequency: 60.08 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: sábado, 21 de agosto de 2021 08:53:46,315

Miscellaneous:

EVENT	AB T
LOCATION	3.86
SHOT	0
TARGETS	ZONE1
IA	3081
IB	3019
IC	72
IP	1
IG	53
3I2	5060
IAL	0
IBL	0
ICL	0
IA&X	19661
....	

Print Close

Figura 8.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

Se puede apreciar en la figura 8, la operación zona 1 del paño 52B1 de SE Andalicán.

OSCILOGRAFIA

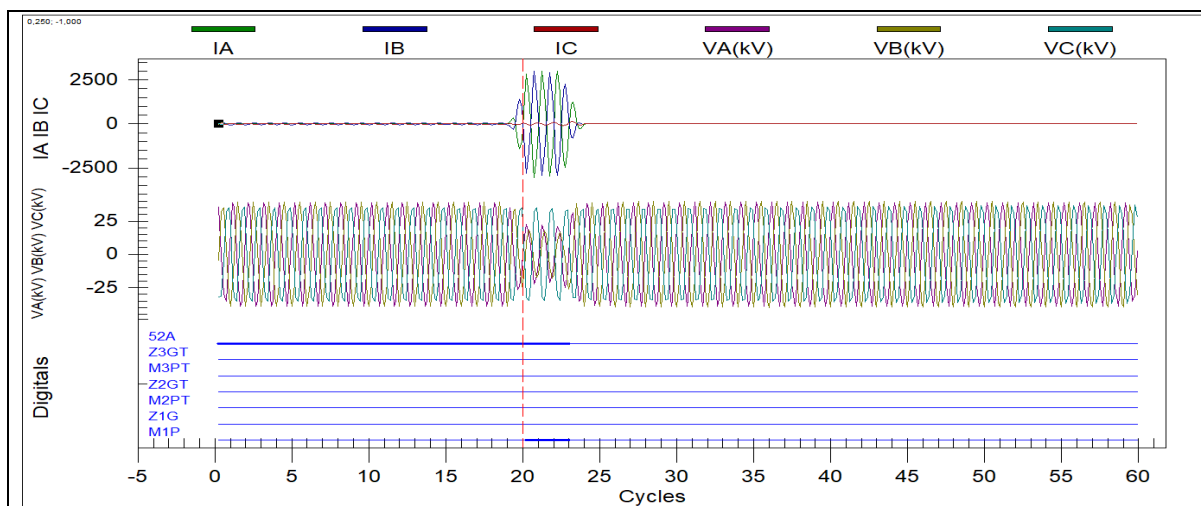


Figura 9

Como se puede apreciar en la figura 9 se observa la activación de la función M1P que da orden de apertura al paño 52B1.

Evento N° 2.- Registro de evento

Event Report Summary																															
Event Report File:	C:\Users\psdominguezd\Desktop\escritorio lenovo\plan mantenimiento actualizado abril 2020\diciembre\falla andalican horcones 21 agosto\andalican\evento 2 311L.txt																														
Relay FID:	FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106																														
Frequency:	50.07																														
# Cycles:	60																														
Samples/Cycle:	4																														
Event Date/Time:	sábado, 21 de agosto de 2021 08:54:30,738																														
Miscellaneous:	<table border="1"> <tr><td>EVENT</td><td>BC T</td></tr> <tr><td>LOCATION</td><td>3.53</td></tr> <tr><td>SHOT</td><td>1</td></tr> <tr><td>TARGETS</td><td>ZONE1</td></tr> <tr><td>IA</td><td>57</td></tr> <tr><td>IB</td><td>3160</td></tr> <tr><td>IC</td><td>3108</td></tr> <tr><td>IP</td><td>0</td></tr> <tr><td>IG</td><td>18</td></tr> <tr><td>3I2</td><td>5329</td></tr> <tr><td>IAL</td><td>0</td></tr> <tr><td>IBL</td><td>0</td></tr> <tr><td>ICL</td><td>0</td></tr> <tr><td>IAx</td><td>19661</td></tr> <tr><td>...</td><td>...</td></tr> </table>	EVENT	BC T	LOCATION	3.53	SHOT	1	TARGETS	ZONE1	IA	57	IB	3160	IC	3108	IP	0	IG	18	3I2	5329	IAL	0	IBL	0	ICL	0	IAx	19661	...	...
EVENT	BC T																														
LOCATION	3.53																														
SHOT	1																														
TARGETS	ZONE1																														
IA	57																														
IB	3160																														
IC	3108																														
IP	0																														
IG	18																														
3I2	5329																														
IAL	0																														
IBL	0																														
ICL	0																														
IAx	19661																														
...	...																														

Figura 10.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

Se puede apreciar en la figura 10, la operación zona 1 del paño 52B1 de SE Andalicán.

OSCILOGRAFIA

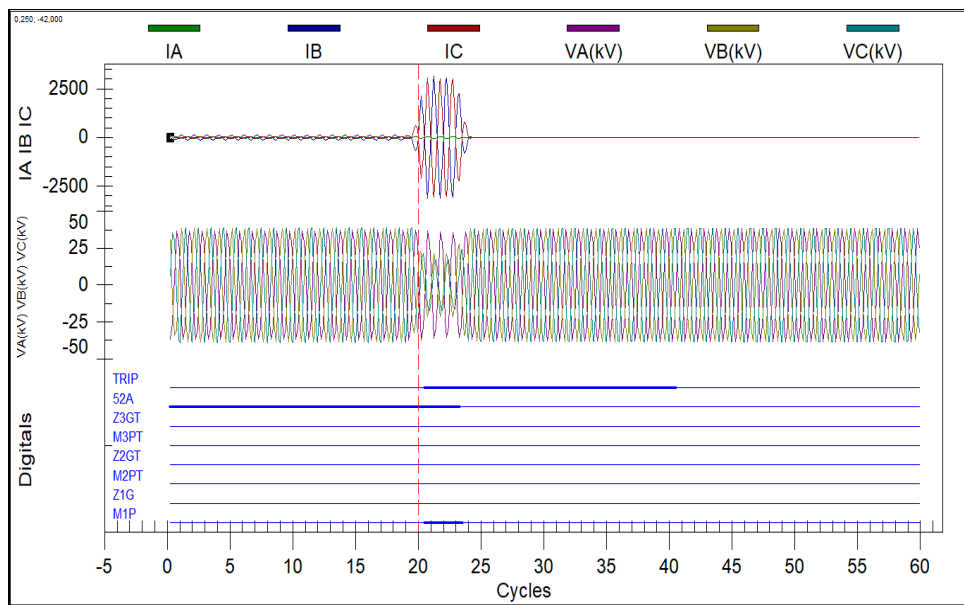


Figura 11

Como se puede apreciar en la figura 11 se observa la activación de la función M1P que da orden de apertura al 52B1.

Evento N° 3.- Registro de evento

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\psdominguezd\Desktop\escritorio lenovo\plan mantenimiento actualizado abril 2020\diciembre\falla andalican horcones 21 agosto\andalican\evento 1 311L.txt

Relay FID: FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106

Frequency: 50.09 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: sábado, 21 de agosto de 2021 08:54:41.205

Miscellaneous:

EVENT	CA T
LOCATION	3.63
SHOT	1
TARGETS	50_51
IA	3026
IB	106
IC	3123
IP	1
IG	66
3I2	5171
IAL	0
IBL	0
ICL	0
IAXX	19661

Print Close

Figura 12.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

Se puede apreciar en la figura 12, la operación por sobrecorriente del paño 52B1 de SE Andalicán.

OSCILOGRAFIA

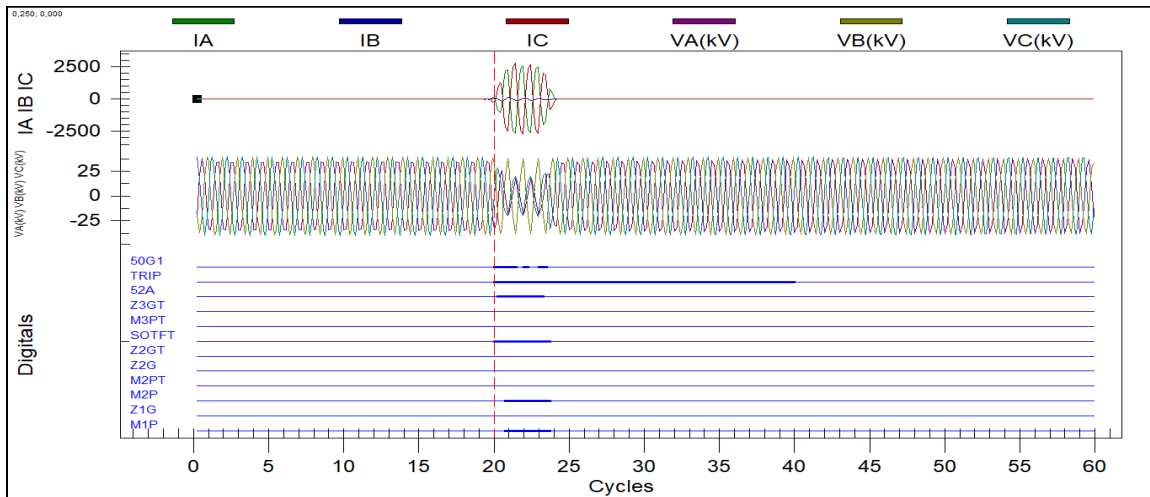


Figura 13

Como se puede apreciar en la figura 13 se observa la activación de la función SOTFT cierre contra falla que da orden de apertura al 52B1

Registro Secuencial Eventos SER.

SEL-311L

Date: 08/21/2021

Time: 15:37:37.959

52B1 SE S. LOTA

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106

CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
99	08/16/2021	10:51:11.226	OUT105	Deasserted
98	08/21/2021	08:53:46.311	M3P	Asserted
97	08/21/2021	08:53:46.311	3P59	Deasserted
96	08/21/2021	08:53:46.321	Z1T	Asserted
95	08/21/2021	08:53:46.321	M2P	Asserted
94	08/21/2021	08:53:46.321	M1P	Asserted
93	08/21/2021	08:53:46.321	TRIP	Asserted
92	08/21/2021	08:53:46.321	OUT103	Asserted
91	08/21/2021	08:53:46.321	OUT106	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

90	08/21/2021	08:53:46.321	79L0	Asserted
89	08/21/2021	08:53:46.321	79RS	Deasserted
88	08/21/2021	08:53:46.328	OUT201	Asserted
87	08/21/2021	08:53:46.366	IN101	Deasserted
86	08/21/2021	08:53:46.371	67G1T	Asserted
85	08/21/2021	08:53:46.371	67G1	Asserted
84	08/21/2021	08:53:46.371	51G	Asserted
83	08/21/2021	08:53:46.376	Z1T	Deasserted
82	08/21/2021	08:53:46.376	M1P	Deasserted
81	08/21/2021	08:53:46.376	IN102	Asserted
80	08/21/2021	08:53:46.380	M2P	Deasserted
79	08/21/2021	08:53:46.385	M3P	Deasserted
78	08/21/2021	08:53:46.385	3P59	Asserted
77	08/21/2021	08:53:46.390	59S	Deasserted
76	08/21/2021	08:53:46.400	67G1T	Deasserted
75	08/21/2021	08:53:46.400	67G1	Deasserted
74	08/21/2021	08:53:46.400	51G	Deasserted
73	08/21/2021	08:53:46.400	27S	Asserted
72	08/21/2021	08:53:46.720	TRIP	Deasserted
71	08/21/2021	08:53:46.720	OUT103	Deasserted
70	08/21/2021	08:53:46.720	OUT106	Deasserted
69	08/21/2021	08:53:46.728	OUT201	Deasserted
68	08/21/2021	08:53:56.763	IN102	Deasserted
67	08/21/2021	08:53:56.778	IN101	Asserted
66	08/21/2021	08:53:56.783	27S	Deasserted
65	08/21/2021	08:53:56.793	59S	Asserted
64	08/21/2021	08:54:30.738	3P59	Deasserted
63	08/21/2021	08:54:30.743	M3P	Asserted
62	08/21/2021	08:54:30.748	Z1T	Asserted
61	08/21/2021	08:54:30.748	M2P	Asserted
60	08/21/2021	08:54:30.748	M1P	Asserted
59	08/21/2021	08:54:30.748	TRIP	Asserted
58	08/21/2021	08:54:30.748	OUT103	Asserted
57	08/21/2021	08:54:30.748	OUT106	Asserted
56	08/21/2021	08:54:30.748	59S	Deasserted
55	08/21/2021	08:54:30.755	OUT201	Asserted
54	08/21/2021	08:54:30.793	IN101	Deasserted
53	08/21/2021	08:54:30.803	IN102	Asserted
52	08/21/2021	08:54:30.808	Z1T	Deasserted
51	08/21/2021	08:54:30.808	M2P	Deasserted
50	08/21/2021	08:54:30.808	M1P	Deasserted
49	08/21/2021	08:54:30.813	M3P	Deasserted
48	08/21/2021	08:54:30.813	27S	Asserted
47	08/21/2021	08:54:30.818	3P59	Asserted
46	08/21/2021	08:54:31.148	TRIP	Deasserted
45	08/21/2021	08:54:31.148	OUT103	Deasserted
44	08/21/2021	08:54:31.148	OUT106	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

43	08/21/2021	08:54:31.155	OUT201	Deasserted
42	08/21/2021	08:54:41.196	IN102	Deasserted
41	08/21/2021	08:54:41.206	TRIP	Asserted
40	08/21/2021	08:54:41.206	OUT103	Asserted
39	08/21/2021	08:54:41.206	OUT106	Asserted
38	08/21/2021	08:54:41.211	67G1T	Asserted
37	08/21/2021	08:54:41.211	67G1	Asserted
36	08/21/2021	08:54:41.211	51G	Asserted
35	08/21/2021	08:54:41.211	IN101	Asserted
34	08/21/2021	08:54:41.211	3P59	Deasserted
33	08/21/2021	08:54:41.213	OUT201	Asserted
32	08/21/2021	08:54:41.216	M3P	Asserted
31	08/21/2021	08:54:41.216	27S	Deasserted
30	08/21/2021	08:54:41.221	Z1T	Asserted
29	08/21/2021	08:54:41.221	M2P	Asserted
28	08/21/2021	08:54:41.221	M1P	Asserted
27	08/21/2021	08:54:41.236	67G1T	Deasserted
26	08/21/2021	08:54:41.236	67G1	Deasserted
25	08/21/2021	08:54:41.236	51G	Deasserted
24	08/21/2021	08:54:41.246	67G1T	Asserted
23	08/21/2021	08:54:41.246	67G1	Asserted
22	08/21/2021	08:54:41.246	51G	Asserted
21	08/21/2021	08:54:41.251	67G1T	Deasserted
20	08/21/2021	08:54:41.251	67G1	Deasserted
19	08/21/2021	08:54:41.251	51G	Deasserted
18	08/21/2021	08:54:41.261	IN101	Deasserted
17	08/21/2021	08:54:41.266	67G1T	Asserted
16	08/21/2021	08:54:41.266	67G1	Asserted
15	08/21/2021	08:54:41.266	51G	Asserted
14	08/21/2021	08:54:41.271	IN102	Asserted
13	08/21/2021	08:54:41.276	67G1T	Deasserted
12	08/21/2021	08:54:41.276	67G1	Deasserted
11	08/21/2021	08:54:41.276	51G	Deasserted
10	08/21/2021	08:54:41.281	Z1T	Deasserted
9	08/21/2021	08:54:41.281	M2P	Deasserted
8	08/21/2021	08:54:41.281	M1P	Deasserted
7	08/21/2021	08:54:41.286	M3P	Deasserted
6	08/21/2021	08:54:41.286	27S	Asserted
5	08/21/2021	08:54:41.286	3P59	Asserted
4	08/21/2021	08:54:41.605	TRIP	Deasserted
3	08/21/2021	08:54:41.605	OUT103	Deasserted
2	08/21/2021	08:54:41.605	OUT106	Deasserted
1	08/21/2021	08:54:41.613	OUT201	Deasserted

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento Z1T (96) ,M1P (94) que da la orden de apertura interruptor TRIP (93) , en IN101 (87) se aprecia el cambio

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

de estado del interruptor, en la IN101 (67) se aprecia el cambio de estado del interruptor por cierre (SEL 311C del paño) , se activa la variable Z1T (62) ,M1P (60) lo que da orden de trip (59) cierra por reconexión ordenada por SEL 311C del mismo paño IN 101 (35) , se activa la variable 67G1 que está en la función cierre contra falla y el interruptor cambia de estado a abierto IN101 (18)

7.3.2. SE Horcones – Paño 52B7.

SE HORCONES AJUSTES PAÑO B7

Interruptor 66 KV Línea Coronel N°1 (52 B7)

Interruptor ALSTOM tipo S1-72.5 F1, 2000 A.

Protección de sobrecorriente Relé SEL-311C. (Grupo 1)

	Protección Direccional de Fase (51)	Protección Direccional Residual (51N)
TTCC	400/5	400/5
Relé	SEL-311C	
Pick up (A)	300	80
Tap	3.75	1
Lever	2.5 Curva U1	4.5 Curva U1
Torque	LOP	32GF+32QF hacia SS Lota
Elem. Instantáneo	4.5 (360) A 120seg	30 (2400) A 0.4seg
Reconexión	1 Reconexión 10 segundos	
Direccionalidad	Hacia Línea Horcones - Coronel	

Protección de distancia Relé SEL-311C. (Grupo 1)

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	6.52	0.87	Instantáneo	Desde Barra S/E Horcones a S/E Coronel
Segunda Zona	9.82	1.31	0.4 seg.	Desde Barra S/E Horcones a S/E Coronel
Tercera Zona	11.25	1.5	0.7 seg.	Desde Barra S/E Horcones a S/E Coronel
Cuarta Zona	15.75	2.1	1 seg.	Hacia Barra 66KV S/E Coronel

TT/PP = 600

TT/CC = 80

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	6.52	0.87	Instantáneo	Desde Barra S/E Horcones a S/E Coronel
Segunda Zona	9.82	1.31	0.4 seg.	Desde Barra S/E Horcones a S/E Coronel
Tercera Zona	11.25	1.5	0.7 seg.	Desde Barra S/E Horcones a S/E Coronel
Cuarta Zona	15.75	2.1	1 seg.	Hacia Barra 66KV S/E Coronel

TT/PP = 600
TT/CC = 80

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	2	0.87	Instantáneo	Desde Barra S/E Horcones a S/E Coronel
Segunda Zona	4.67	1.31	0.4 seg.	Desde Barra S/E Horcones a S/E Coronel
Tercera Zona	5.87	1.5	0.7 seg.	Desde Barra S/E Horcones a S/E Coronel
Cuarta Zona	16.27	2.1	1 seg.	Hacia Barra 66KV S/E Horcones

TT/PP = 600
TT/CC = 80

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

Análisis Actuación de Esquema de Protección. Paño B7 SE HORCONES SEL 311C

Evento N° 1.- Registro de evento

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File:

C:\Users\psdominguezd\Desktop\escritorio lenovo\plan mantenimiento actualizado abril 2020\diciembre\falla andalican horcones 21 agosto\horcones\evento 3 311c HORCONES.txt

Relay FID:

FID=SEL-311C-R110-V0-Z005004-D20060320

Frequency:

50,08

Cycles:

60

Samples/Cycle:

4

Event Date/Time:

sábado, 21 de agosto de 2021 08:55:29,256

Miscellaneous:

EVENT	BG T
LOCATION	-2.14
SHOT	0
TARGETS	ZONE1
IA	88
IB	189
IC	80
IP	0
IG	309
3I2	243
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	08-21-2021 08:55:28,961
TRIG_TIME	08-21-2021 08:55:29,256

Print

Close

Figura 14.

Se puede apreciar en la figura 14, la operación zona 1 del paño paño 52B7 de SE Horcones.

OSCILOGRAFIA

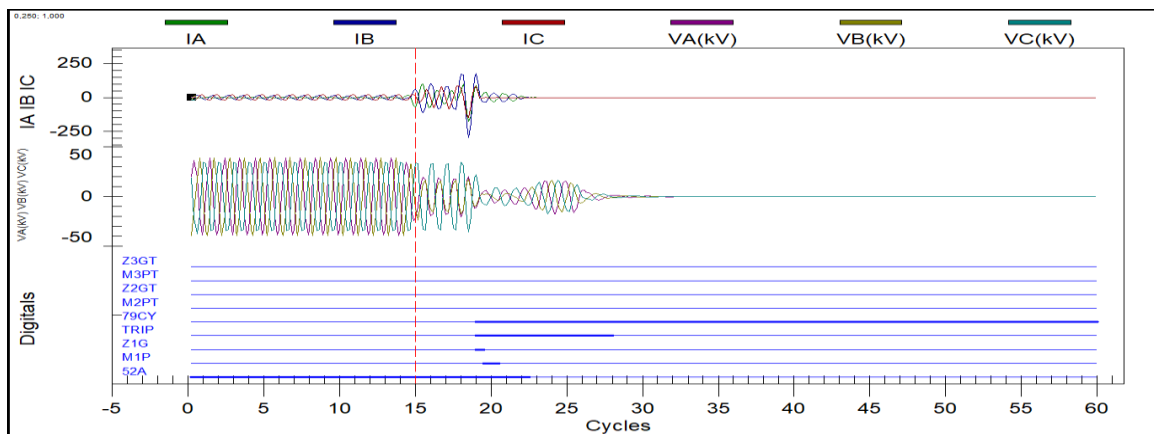


Figura 15

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

Como se puede apreciar en la figura 15 se observa la activación de la función Z1G la cual da orden de TRIP y se activa la función 79CY la cual da inicio ciclo de reconexión 52B7.

Registro Secuencial Eventos SER.

21-21N LINEA CORONEL

Date: 08/22/2021

Time: 15:25:47.366

S/E HORCONES 52B7

FID=SEL-311C-R110-V0-Z005004-D20060320

CID=12A1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
512	08/22/2021	12:11:31.499	OUT104	Deasserted
511	08/22/2021	12:11:35.202	OUT104	Asserted
510	08/22/2021	12:11:35.212	OUT104	Deasserted
509	08/22/2021	12:11:35.322	OUT104	Asserted
508	08/22/2021	12:11:44.525	OUT104	Deasserted
507	08/22/2021	12:11:47.072	OUT104	Asserted
506	08/22/2021	12:11:48.909	OUT104	Deasserted
505	08/22/2021	12:11:51.181	OUT104	Asserted
504	08/22/2021	12:11:53.739	OUT104	Deasserted
503	08/22/2021	12:11:56.026	OUT104	Asserted
502	08/22/2021	12:12:04.529	OUT104	Deasserted
501	08/22/2021	12:12:06.581	OUT104	Asserted
500	08/22/2021	12:12:08.818	OUT104	Deasserted
499	08/22/2021	12:12:09.644	OUT104	Asserted
498	08/22/2021	12:12:11.461	OUT104	Deasserted
497	08/22/2021	12:12:13.773	OUT104	Asserted
496	08/22/2021	12:12:22.757	OUT104	Deasserted
495	08/22/2021	12:12:24.183	OUT104	Asserted
494	08/22/2021	12:12:27.201	OUT104	Deasserted
493	08/22/2021	12:12:29.534	OUT104	Asserted
492	08/22/2021	12:12:42.380	OUT104	Deasserted
491	08/22/2021	12:12:43.667	OUT104	Asserted
490	08/22/2021	12:12:45.744	OUT104	Deasserted
489	08/22/2021	12:12:47.375	OUT104	Asserted
488	08/22/2021	12:12:49.552	OUT104	Deasserted
487	08/22/2021	12:12:50.799	OUT104	Asserted
486	08/22/2021	12:12:53.036	OUT104	Deasserted
485	08/22/2021	12:12:53.146	OUT104	Asserted
484	08/22/2021	12:12:53.176	OUT104	Deasserted
483	08/22/2021	12:12:57.130	OUT104	Asserted
482	08/22/2021	12:13:01.749	OUT104	Deasserted
481	08/22/2021	12:13:03.676	OUT104	Asserted
480	08/22/2021	12:13:10.237	OUT104	Deasserted
479	08/22/2021	12:13:25.236	OUT104	Asserted
478	08/22/2021	12:13:26.997	OUT104	Deasserted
477	08/22/2021	12:13:29.980	OUT104	Asserted
476	08/22/2021	12:13:30.090	OUT104	Deasserted
475	08/22/2021	12:13:30.180	OUT104	Asserted
474	08/22/2021	12:13:30.230	OUT104	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

473	08/22/2021	12:13:30.360	OUT104	Asserted
472	08/22/2021	12:13:30.450	OUT104	Deasserted
471	08/22/2021	12:13:30.580	OUT104	Asserted
470	08/22/2021	12:13:32.672	OUT104	Deasserted
469	08/22/2021	12:13:36.861	OUT104	Asserted
468	08/22/2021	12:13:38.902	OUT104	Deasserted
467	08/22/2021	12:13:42.045	OUT104	Asserted
466	08/22/2021	12:13:42.740	OUT104	Deasserted
465	08/22/2021	12:13:43.426	OUT104	Asserted
464	08/22/2021	12:13:44.322	OUT104	Deasserted
463	08/22/2021	12:13:47.289	OUT104	Asserted
462	08/22/2021	12:13:47.910	OUT104	Deasserted
461	08/22/2021	12:13:48.050	OUT104	Asserted
460	08/22/2021	12:13:48.070	OUT104	Deasserted
459	08/22/2021	12:13:48.190	OUT104	Asserted
458	08/22/2021	12:13:52.544	OUT104	Deasserted
457	08/22/2021	12:13:55.431	OUT104	Asserted
456	08/22/2021	12:13:56.632	OUT104	Deasserted
455	08/22/2021	12:13:59.154	OUT104	Asserted
454	08/22/2021	12:13:59.164	OUT104	Deasserted
453	08/22/2021	12:13:59.254	OUT104	Asserted
452	08/22/2021	12:14:02.932	OUT104	Deasserted
451	08/22/2021	12:14:04.158	OUT104	Asserted
450	08/22/2021	12:14:04.864	OUT104	Deasserted
449	08/22/2021	12:14:07.782	OUT104	Asserted
448	08/22/2021	12:14:10.800	OUT104	Deasserted
447	08/22/2021	12:14:19.158	OUT104	Asserted
446	08/22/2021	12:14:19.353	OUT104	Deasserted
445	08/22/2021	12:14:19.458	OUT104	Asserted
444	08/22/2021	12:14:19.948	OUT104	Deasserted
443	08/22/2021	12:14:20.339	OUT104	Asserted
442	08/22/2021	12:14:22.130	OUT104	Deasserted
441	08/22/2021	12:14:22.240	OUT104	Asserted
440	08/22/2021	12:14:22.410	OUT104	Deasserted
439	08/22/2021	12:14:22.801	OUT104	Asserted
438	08/22/2021	12:14:22.861	OUT104	Deasserted
437	08/22/2021	12:14:28.285	OUT104	Asserted
436	08/22/2021	12:14:30.682	OUT104	Deasserted
435	08/22/2021	12:14:33.765	OUT104	Asserted
434	08/22/2021	12:14:39.900	OUT104	Deasserted
433	08/22/2021	12:14:46.376	OUT104	Asserted
432	08/22/2021	12:14:49.874	OUT104	Deasserted
431	08/22/2021	12:14:52.602	OUT104	Asserted
430	08/22/2021	12:15:08.175	OUT104	Deasserted
429	08/22/2021	12:15:12.819	OUT104	Asserted
428	08/22/2021	12:15:13.469	OUT104	Deasserted
427	08/22/2021	12:15:19.159	OUT104	Asserted
426	08/22/2021	12:15:29.905	OUT104	Deasserted
425	08/22/2021	12:15:35.148	OUT104	Asserted
424	08/22/2021	12:15:35.158	OUT104	Deasserted
423	08/22/2021	12:15:35.428	OUT104	Asserted
422	08/22/2021	12:15:35.448	OUT104	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

421	08/22/2021	12:15:35.568	OUT104	Asserted
420	08/22/2021	12:15:42.395	OUT104	Deasserted
419	08/22/2021	12:15:42.485	OUT104	Asserted
418	08/22/2021	12:15:43.194	OUT104	Deasserted
417	08/22/2021	12:15:49.262	OUT104	Asserted
416	08/22/2021	12:15:51.917	OUT104	Deasserted
415	08/22/2021	12:15:53.126	OUT104	Asserted
414	08/22/2021	12:15:57.385	OUT104	Deasserted
413	08/22/2021	12:16:12.823	OUT104	Asserted
412	08/22/2021	12:16:17.493	OUT104	Deasserted
411	08/22/2021	12:16:23.439	OUT104	Asserted
410	08/22/2021	12:16:27.768	OUT104	Deasserted
409	08/22/2021	12:16:29.324	OUT104	Asserted
408	08/22/2021	12:16:37.972	OUT104	Deasserted
407	08/22/2021	12:16:40.414	OUT104	Asserted
406	08/22/2021	12:16:42.786	OUT104	Deasserted
405	08/22/2021	12:16:46.019	OUT104	Asserted
404	08/22/2021	12:16:50.337	OUT104	Deasserted
403	08/22/2021	12:16:57.683	OUT104	Asserted
402	08/22/2021	12:16:57.733	OUT104	Deasserted
401	08/22/2021	12:16:57.823	OUT104	Asserted
400	08/22/2021	12:17:00.195	OUT104	Deasserted
399	08/22/2021	12:17:03.263	OUT104	Asserted
398	08/22/2021	12:17:03.303	OUT104	Deasserted
397	08/22/2021	12:17:04.003	OUT104	Asserted
396	08/22/2021	12:17:04.354	OUT104	Deasserted
395	08/22/2021	12:17:06.385	OUT104	Asserted
394	08/22/2021	12:17:08.717	OUT104	Deasserted
393	08/22/2021	12:17:11.810	OUT104	Asserted
392	08/22/2021	12:17:13.897	OUT104	Deasserted
391	08/22/2021	12:17:16.008	OUT104	Asserted
390	08/22/2021	12:17:19.261	OUT104	Deasserted
389	08/22/2021	12:17:22.829	OUT104	Asserted
388	08/22/2021	12:17:25.041	OUT104	Deasserted
387	08/22/2021	12:17:28.113	OUT104	Asserted
386	08/22/2021	12:17:29.790	OUT104	Deasserted
385	08/22/2021	12:17:30.095	OUT104	Asserted
384	08/22/2021	12:17:30.190	OUT104	Deasserted
383	08/22/2021	12:17:31.456	OUT104	Asserted
382	08/22/2021	12:17:31.471	OUT104	Deasserted
381	08/22/2021	12:17:33.999	OUT104	Asserted
380	08/22/2021	12:17:45.264	OUT104	Deasserted
379	08/22/2021	12:17:46.976	OUT104	Asserted
378	08/22/2021	12:17:49.854	OUT104	Deasserted
377	08/22/2021	12:17:50.500	OUT104	Asserted
376	08/22/2021	12:17:52.717	OUT104	Deasserted
375	08/22/2021	12:17:54.528	OUT104	Asserted
374	08/22/2021	12:18:06.094	OUT104	Deasserted
373	08/22/2021	12:18:06.199	OUT104	Asserted
372	08/22/2021	12:18:06.254	OUT104	Deasserted
371	08/22/2021	12:18:06.400	OUT104	Asserted
370	08/22/2021	12:18:06.755	OUT104	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

369	08/22/2021	12:18:08.362	OUT104	Asserted
368	08/22/2021	12:18:08.377	OUT104	Deasserted
367	08/22/2021	12:18:09.523	OUT104	Asserted
366	08/22/2021	12:18:25.397	OUT104	Deasserted
365	08/22/2021	12:18:30.541	OUT104	Asserted
364	08/22/2021	12:18:35.141	OUT104	Deasserted
363	08/22/2021	12:18:43.173	OUT104	Asserted
362	08/22/2021	12:18:43.834	OUT104	Deasserted
361	08/22/2021	12:18:45.855	OUT104	Asserted
360	08/22/2021	12:18:46.626	OUT104	Deasserted
359	08/22/2021	12:18:48.552	OUT104	Asserted
358	08/22/2021	12:18:48.582	OUT104	Deasserted
357	08/22/2021	12:18:48.652	OUT104	Asserted
356	08/22/2021	12:18:50.293	OUT104	Deasserted
355	08/22/2021	12:18:53.114	OUT104	Asserted
354	08/22/2021	12:19:02.188	OUT104	Deasserted
353	08/22/2021	12:19:03.033	OUT104	Asserted
352	08/22/2021	12:19:05.027	OUT104	Deasserted
351	08/22/2021	12:19:06.017	OUT104	Asserted
350	08/22/2021	12:19:07.832	OUT104	Deasserted
349	08/22/2021	12:19:08.617	OUT104	Asserted
348	08/22/2021	12:19:10.251	OUT104	Deasserted
347	08/22/2021	12:19:10.941	OUT104	Asserted
346	08/22/2021	12:19:13.256	OUT104	Deasserted
345	08/22/2021	12:19:15.043	OUT104	Asserted
344	08/22/2021	12:19:36.197	OUT104	Deasserted
343	08/22/2021	12:19:36.387	OUT104	Asserted
342	08/22/2021	12:19:36.397	OUT104	Deasserted
341	08/22/2021	12:19:40.771	OUT104	Asserted
340	08/22/2021	12:19:47.747	OUT104	Deasserted
339	08/22/2021	12:19:49.179	OUT104	Asserted
338	08/22/2021	12:19:51.776	OUT104	Deasserted
337	08/22/2021	12:19:52.382	OUT104	Asserted
336	08/22/2021	12:19:55.220	OUT104	Deasserted
335	08/22/2021	12:19:57.732	OUT104	Asserted
334	08/22/2021	12:20:07.937	OUT104	Deasserted
333	08/22/2021	12:20:08.442	OUT104	Asserted
332	08/22/2021	12:20:13.342	OUT104	Deasserted
331	08/22/2021	12:20:28.225	OUT104	Asserted
330	08/22/2021	12:20:35.676	OUT104	Deasserted
329	08/22/2021	12:20:35.746	OUT104	Asserted
328	08/22/2021	12:20:35.786	OUT104	Deasserted
327	08/22/2021	12:20:39.910	OUT104	Asserted
326	08/22/2021	12:20:42.222	OUT104	Deasserted
325	08/22/2021	12:20:44.473	OUT104	Asserted
324	08/22/2021	12:20:47.431	OUT104	Deasserted
323	08/22/2021	12:20:49.232	OUT104	Asserted
322	08/22/2021	12:20:50.208	OUT104	Deasserted
321	08/22/2021	12:20:50.313	OUT104	Asserted
320	08/22/2021	12:20:50.348	OUT104	Deasserted
319	08/22/2021	12:20:50.614	OUT104	Asserted
318	08/22/2021	12:20:50.649	OUT104	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

317	08/22/2021	12:20:51.114	OUT104	Asserted
316	08/22/2021	12:20:59.477	OUT104	Deasserted
315	08/22/2021	12:21:01.489	OUT104	Asserted
314	08/22/2021	12:21:06.249	OUT104	Deasserted
313	08/22/2021	12:21:06.534	OUT104	Asserted
312	08/22/2021	12:21:09.872	OUT104	Deasserted
311	08/22/2021	12:21:11.143	OUT104	Asserted
310	08/22/2021	12:21:14.742	OUT104	Deasserted
309	08/22/2021	12:21:15.027	OUT104	Asserted
308	08/22/2021	12:21:24.966	OUT104	Deasserted
307	08/22/2021	12:21:26.217	OUT104	Asserted
306	08/22/2021	12:22:11.032	OUT104	Deasserted
305	08/22/2021	12:22:11.137	OUT104	Asserted
304	08/22/2021	12:22:18.699	OUT104	Deasserted
303	08/22/2021	12:22:18.909	OUT104	Asserted
302	08/22/2021	12:22:35.153	OUT104	Deasserted
301	08/22/2021	12:22:37.786	OUT104	Asserted
300	08/22/2021	12:22:40.002	OUT104	Deasserted
299	08/22/2021	12:22:40.983	OUT104	Asserted
298	08/22/2021	12:22:45.713	OUT104	Deasserted
297	08/22/2021	12:22:49.881	OUT104	Asserted
296	08/22/2021	12:22:52.955	OUT104	Deasserted
295	08/22/2021	12:22:54.794	OUT104	Asserted
294	08/22/2021	12:22:54.864	OUT104	Deasserted
293	08/22/2021	12:22:54.934	OUT104	Asserted
292	08/22/2021	12:22:57.743	OUT104	Deasserted
291	08/22/2021	12:23:00.052	OUT104	Asserted
290	08/22/2021	12:23:01.487	OUT104	Deasserted
289	08/22/2021	12:23:03.006	OUT104	Asserted
288	08/22/2021	12:23:05.395	OUT104	Deasserted
287	08/22/2021	12:23:07.619	OUT104	Asserted
286	08/22/2021	12:23:08.819	OUT104	Deasserted
285	08/22/2021	12:23:10.378	OUT104	Asserted
284	08/22/2021	12:23:12.158	OUT104	Deasserted
283	08/22/2021	12:23:14.372	OUT104	Asserted
282	08/22/2021	12:23:15.281	OUT104	Deasserted
281	08/22/2021	12:23:16.611	OUT104	Asserted
280	08/22/2021	12:23:18.080	OUT104	Deasserted
279	08/22/2021	12:23:19.910	OUT104	Asserted
278	08/22/2021	12:23:22.623	OUT104	Deasserted
277	08/22/2021	12:23:24.583	OUT104	Asserted
276	08/22/2021	12:23:24.803	OUT104	Deasserted
275	08/22/2021	12:23:25.322	OUT104	Asserted
274	08/22/2021	12:23:32.430	OUT104	Deasserted
273	08/22/2021	12:23:36.058	OUT104	Asserted
272	08/22/2021	12:23:39.252	OUT104	Deasserted
271	08/22/2021	12:23:41.151	OUT104	Asserted
270	08/22/2021	12:23:44.400	OUT104	Deasserted
269	08/22/2021	12:23:47.289	OUT104	Asserted
268	08/22/2021	12:23:48.923	OUT104	Deasserted
267	08/22/2021	12:23:50.702	OUT104	Asserted
266	08/22/2021	12:23:52.112	OUT104	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

265	08/22/2021	12:23:53.701	OUT104	Asserted
264	08/22/2021	12:23:54.646	OUT104	Deasserted
263	08/22/2021	12:23:55.015	OUT104	Asserted
262	08/22/2021	12:24:00.562	OUT104	Deasserted
261	08/22/2021	12:24:03.528	OUT104	Asserted
260	08/22/2021	12:24:07.078	OUT104	Deasserted
259	08/22/2021	12:24:08.401	OUT104	Asserted
258	08/22/2021	12:24:11.351	OUT104	Deasserted
257	08/22/2021	12:24:11.461	OUT104	Asserted
256	08/22/2021	12:24:11.611	OUT104	Deasserted
255	08/22/2021	12:24:13.199	OUT104	Asserted
254	08/22/2021	12:24:21.127	OUT104	Deasserted
253	08/22/2021	12:24:21.227	OUT104	Asserted
252	08/22/2021	12:24:21.237	OUT104	Deasserted
251	08/22/2021	12:24:21.426	OUT104	Asserted
250	08/22/2021	12:24:34.235	OUT104	Deasserted
249	08/22/2021	12:24:38.134	OUT104	Asserted
248	08/22/2021	12:24:39.811	OUT104	Deasserted
247	08/22/2021	12:24:42.008	OUT104	Asserted
246	08/22/2021	12:24:48.553	OUT104	Deasserted
245	08/22/2021	12:24:49.057	OUT104	Asserted
244	08/22/2021	12:25:05.287	OUT104	Deasserted
243	08/22/2021	12:25:06.775	OUT104	Asserted
242	08/22/2021	12:25:13.580	OUT104	Deasserted
241	08/22/2021	12:25:13.685	OUT104	Asserted
240	08/22/2021	12:25:13.720	OUT104	Deasserted
239	08/22/2021	12:25:13.964	OUT104	Asserted
238	08/22/2021	12:25:14.019	OUT104	Deasserted
237	08/22/2021	12:25:14.124	OUT104	Asserted
236	08/22/2021	12:25:14.139	OUT104	Deasserted
235	08/22/2021	12:25:14.324	OUT104	Asserted
234	08/22/2021	12:25:19.312	OUT104	Deasserted
233	08/22/2021	12:25:21.159	OUT104	Asserted
232	08/22/2021	12:25:23.490	OUT104	Deasserted
231	08/22/2021	12:25:23.795	OUT104	Asserted
230	08/22/2021	12:25:28.943	OUT104	Deasserted
229	08/22/2021	12:25:30.572	OUT104	Asserted
228	08/22/2021	12:25:31.942	OUT104	Deasserted
227	08/22/2021	12:25:33.491	OUT104	Asserted
226	08/22/2021	12:25:35.085	OUT104	Deasserted
225	08/22/2021	12:25:36.584	OUT104	Asserted
224	08/22/2021	12:25:44.390	OUT104	Deasserted
223	08/22/2021	12:25:49.637	OUT104	Asserted
222	08/22/2021	12:25:53.210	OUT104	Deasserted
221	08/22/2021	12:25:55.209	OUT104	Asserted
220	08/22/2021	12:26:11.450	OUT104	Deasserted
219	08/22/2021	12:26:13.454	OUT104	Asserted
218	08/22/2021	12:26:14.793	OUT104	Deasserted
217	08/22/2021	12:26:16.592	OUT104	Asserted
216	08/22/2021	12:26:20.100	OUT104	Deasserted
215	08/22/2021	12:26:22.209	OUT104	Asserted
214	08/22/2021	12:26:22.444	OUT104	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

213	08/22/2021	12:26:22.749	OUT104	Asserted
212	08/22/2021	12:26:48.275	OUT104	Deasserted
211	08/22/2021	12:26:48.360	OUT104	Asserted
210	08/22/2021	12:26:50.714	OUT104	Deasserted
209	08/22/2021	12:26:51.884	OUT104	Asserted
208	08/22/2021	12:26:55.228	OUT104	Deasserted
207	08/22/2021	12:26:56.463	OUT104	Asserted
206	08/22/2021	12:27:05.056	OUT104	Deasserted
205	08/22/2021	12:27:05.166	OUT104	Asserted
204	08/22/2021	12:27:05.316	OUT104	Deasserted
203	08/22/2021	12:27:11.824	OUT104	Asserted
202	08/22/2021	12:27:18.377	OUT104	Deasserted
201	08/22/2021	12:27:20.222	OUT104	Asserted
200	08/22/2021	12:27:23.876	OUT104	Deasserted
199	08/22/2021	12:27:25.806	OUT104	Asserted
198	08/22/2021	12:27:28.520	OUT104	Deasserted
197	08/22/2021	12:27:29.625	OUT104	Asserted
196	08/22/2021	12:27:33.639	OUT104	Deasserted
195	08/22/2021	12:27:42.666	OUT104	Asserted
194	08/22/2021	12:27:45.440	OUT104	Deasserted
193	08/22/2021	12:27:46.859	OUT104	Asserted
192	08/22/2021	12:27:52.467	OUT104	Deasserted
191	08/22/2021	12:27:56.655	OUT104	Asserted
190	08/22/2021	12:27:56.670	OUT104	Deasserted
189	08/22/2021	12:27:56.775	OUT104	Asserted
188	08/22/2021	12:28:01.443	OUT104	Deasserted
187	08/22/2021	12:28:01.553	OUT104	Asserted
186	08/22/2021	12:28:03.373	OUT104	Deasserted
185	08/22/2021	12:28:08.772	OUT104	Asserted
184	08/22/2021	12:28:14.245	OUT104	Deasserted
183	08/22/2021	12:28:15.010	OUT104	Asserted
182	08/22/2021	12:28:22.478	OUT104	Deasserted
181	08/22/2021	12:28:23.787	OUT104	Asserted
180	08/22/2021	12:28:47.928	OUT104	Deasserted
179	08/22/2021	12:28:50.437	OUT104	Asserted
178	08/22/2021	12:28:50.707	OUT104	Deasserted
177	08/22/2021	12:28:53.356	OUT104	Asserted
176	08/22/2021	12:28:58.010	OUT104	Deasserted
175	08/22/2021	12:28:58.975	OUT104	Asserted
174	08/22/2021	12:29:13.260	OUT104	Deasserted
173	08/22/2021	12:29:14.689	OUT104	Asserted
172	08/22/2021	12:29:18.778	OUT104	Deasserted
171	08/22/2021	12:29:22.066	OUT104	Asserted
170	08/22/2021	12:29:24.480	OUT104	Deasserted
169	08/22/2021	12:29:25.720	OUT104	Asserted
168	08/22/2021	12:29:27.969	OUT104	Deasserted
167	08/22/2021	12:29:29.578	OUT104	Asserted
166	08/22/2021	12:29:31.023	OUT104	Deasserted
165	08/22/2021	12:29:31.992	OUT104	Asserted
164	08/22/2021	12:29:34.521	OUT104	Deasserted
163	08/22/2021	12:29:36.191	OUT104	Asserted
162	08/22/2021	12:29:38.075	OUT104	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

161	08/22/2021	12:29:38.965	OUT104	Asserted
160	08/22/2021	12:29:39.015	OUT104	Deasserted
159	08/22/2021	12:29:39.125	OUT104	Asserted
158	08/22/2021	12:29:41.434	OUT104	Deasserted
157	08/22/2021	12:29:42.463	OUT104	Asserted
156	08/22/2021	12:29:49.026	OUT104	Deasserted
155	08/22/2021	12:29:49.955	OUT104	Asserted
154	08/22/2021	12:29:55.028	OUT104	Deasserted
153	08/22/2021	12:29:55.608	OUT104	Asserted
152	08/22/2021	12:29:58.077	OUT104	Deasserted
151	08/22/2021	12:30:02.800	OUT104	Asserted
150	08/22/2021	12:30:07.717	OUT104	Deasserted
149	08/22/2021	12:30:08.706	OUT104	Asserted
148	08/22/2021	12:30:12.709	OUT104	Deasserted
147	08/22/2021	12:30:14.756	OUT104	Asserted
146	08/22/2021	12:30:25.474	OUT104	Deasserted
145	08/22/2021	12:30:26.751	OUT104	Asserted
144	08/22/2021	12:30:29.297	OUT104	Deasserted
143	08/22/2021	12:30:30.945	OUT104	Asserted
142	08/22/2021	12:30:38.083	OUT104	Deasserted
141	08/22/2021	12:30:38.193	OUT104	Asserted
140	08/22/2021	12:30:38.203	OUT104	Deasserted
139	08/22/2021	12:30:44.963	OUT104	Asserted
138	08/22/2021	12:30:59.145	OUT104	Deasserted
137	08/22/2021	12:31:00.632	OUT104	Asserted
136	08/22/2021	12:31:07.983	OUT104	Deasserted
135	08/22/2021	12:31:08.811	OUT104	Asserted
134	08/22/2021	12:31:12.945	OUT104	Deasserted
133	08/22/2021	12:31:13.762	OUT104	Asserted
132	08/22/2021	12:31:16.530	OUT104	Deasserted
131	08/22/2021	12:31:16.734	OUT104	Asserted
130	08/22/2021	12:31:19.402	OUT104	Deasserted
129	08/22/2021	12:31:20.110	OUT104	Asserted
128	08/22/2021	12:31:25.351	OUT104	Deasserted
127	08/22/2021	12:31:25.999	OUT104	Asserted
126	08/22/2021	12:31:36.740	OUT104	Deasserted
125	08/22/2021	12:31:37.598	OUT104	Asserted
124	08/22/2021	12:31:37.608	OUT104	Deasserted
123	08/22/2021	12:31:37.718	OUT104	Asserted
122	08/22/2021	12:31:39.855	OUT104	Deasserted
121	08/22/2021	12:31:41.113	OUT104	Asserted
120	08/22/2021	12:31:42.535	OUT104	Deasserted
119	08/22/2021	12:31:43.324	OUT104	Asserted
118	08/22/2021	12:31:45.151	OUT104	Deasserted
117	08/22/2021	12:31:46.439	OUT104	Asserted
116	08/22/2021	12:31:49.030	OUT104	Deasserted
115	08/22/2021	12:31:49.948	OUT104	Asserted
114	08/22/2021	12:31:53.083	OUT104	Deasserted
113	08/22/2021	12:31:55.020	OUT104	Asserted
112	08/22/2021	12:32:08.094	OUT104	Deasserted
111	08/22/2021	12:32:09.232	OUT104	Asserted
110	08/22/2021	12:32:17.688	OUT104	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

109	08/22/2021	12:32:19.955	OUT104	Asserted
108	08/22/2021	12:32:19.970	OUT104	Deasserted
107	08/22/2021	12:32:20.075	OUT104	Asserted
106	08/22/2021	12:32:55.424	OUT104	Deasserted
105	08/22/2021	12:32:55.993	OUT104	Asserted
104	08/22/2021	12:33:03.106	OUT104	Deasserted
103	08/22/2021	12:33:03.216	OUT104	Asserted
102	08/22/2021	12:33:03.276	OUT104	Deasserted
101	08/22/2021	12:33:03.456	OUT104	Asserted
100	08/22/2021	12:33:08.857	OUT104	Deasserted
99	08/22/2021	12:33:10.145	OUT104	Asserted
98	08/22/2021	12:33:10.160	OUT104	Deasserted
97	08/22/2021	12:33:10.265	OUT104	Asserted
96	08/22/2021	12:33:22.530	OUT104	Deasserted
95	08/22/2021	12:33:22.799	OUT104	Asserted
94	08/22/2021	12:33:22.909	OUT104	Deasserted
93	08/22/2021	12:33:23.039	OUT104	Asserted
92	08/22/2021	12:33:23.049	OUT104	Deasserted
91	08/22/2021	12:33:23.478	OUT104	Asserted
90	08/22/2021	12:33:27.053	OUT104	Deasserted
89	08/22/2021	12:33:28.350	OUT104	Asserted
88	08/22/2021	12:33:30.821	OUT104	Deasserted
87	08/22/2021	12:33:31.480	OUT104	Asserted
86	08/22/2021	12:33:36.442	OUT104	Deasserted
85	08/22/2021	12:33:38.509	OUT104	Asserted
84	08/22/2021	12:33:40.641	OUT104	Deasserted
83	08/22/2021	12:33:41.559	OUT104	Asserted
82	08/22/2021	12:33:43.765	OUT104	Deasserted
81	08/22/2021	12:33:45.033	OUT104	Asserted
80	08/22/2021	12:33:45.088	OUT104	Deasserted
79	08/22/2021	12:33:45.193	OUT104	Asserted
78	08/22/2021	12:33:53.724	OUT104	Deasserted
77	08/22/2021	12:33:55.372	OUT104	Asserted
76	08/22/2021	12:33:57.918	OUT104	Deasserted
75	08/22/2021	12:33:59.645	OUT104	Asserted
74	08/22/2021	12:34:01.137	OUT104	Deasserted
73	08/22/2021	12:34:02.156	OUT104	Asserted
72	08/22/2021	12:34:04.662	OUT104	Deasserted
71	08/22/2021	12:34:05.970	OUT104	Asserted
70	08/22/2021	12:34:08.900	OUT104	Deasserted
69	08/22/2021	12:34:09.199	OUT104	Asserted
68	08/22/2021	12:34:13.942	OUT104	Deasserted
67	08/22/2021	12:34:16.228	OUT104	Asserted
66	08/22/2021	12:34:17.336	OUT104	Deasserted
65	08/22/2021	12:34:17.426	OUT104	Asserted
64	08/22/2021	12:34:17.735	OUT104	Deasserted
63	08/22/2021	12:34:18.544	OUT104	Asserted
62	08/22/2021	12:34:18.574	OUT104	Deasserted
61	08/22/2021	12:34:20.062	OUT104	Asserted
60	08/22/2021	12:34:20.232	OUT104	Deasserted
59	08/22/2021	12:34:21.180	OUT104	Asserted
58	08/22/2021	12:34:34.400	OUT104	Deasserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

57	08/22/2021	12:34:35.438	OUT104	Asserted
56	08/22/2021	12:34:35.463	OUT104	Deasserted
55	08/22/2021	12:34:36.177	OUT104	Asserted
54	08/22/2021	12:34:39.796	OUT104	Deasserted
53	08/22/2021	12:34:40.305	OUT104	Asserted
52	08/22/2021	12:34:43.410	OUT104	Deasserted
51	08/22/2021	12:34:44.079	OUT104	Asserted
50	08/22/2021	12:34:47.179	OUT104	Deasserted
49	08/22/2021	12:34:47.489	OUT104	Asserted
48	08/22/2021	12:34:50.134	OUT104	Deasserted
47	08/22/2021	12:34:51.382	OUT104	Asserted
46	08/22/2021	12:34:53.025	OUT104	Deasserted
45	08/22/2021	12:34:53.594	OUT104	Asserted
44	08/22/2021	12:34:55.491	OUT104	Deasserted
43	08/22/2021	12:34:55.730	OUT104	Asserted
42	08/22/2021	12:35:15.462	OUT104	Deasserted
41	08/22/2021	12:35:16.559	OUT104	Asserted
40	08/22/2021	12:35:23.116	OUT104	Deasserted
39	08/22/2021	12:35:23.620	OUT104	Asserted
38	08/22/2021	12:35:30.875	OUT104	Deasserted
37	08/22/2021	12:35:32.441	OUT104	Asserted
36	08/22/2021	12:35:52.945	OUT104	Deasserted
35	08/22/2021	12:35:53.548	OUT104	Asserted
34	08/22/2021	12:36:10.517	OUT104	Deasserted
33	08/22/2021	12:36:12.322	OUT104	Asserted
32	08/22/2021	12:36:22.330	OUT104	Deasserted
31	08/22/2021	12:36:25.631	OUT104	Asserted
30	08/22/2021	12:36:44.554	OUT104	Deasserted
29	08/22/2021	12:36:45.277	OUT104	Asserted
28	08/22/2021	12:36:50.458	OUT104	Deasserted
27	08/22/2021	12:36:52.822	OUT104	Asserted
26	08/22/2021	12:37:12.643	OUT104	Deasserted
25	08/22/2021	12:37:12.733	OUT104	Asserted
24	08/22/2021	12:37:12.762	OUT104	Deasserted
23	08/22/2021	12:37:12.952	OUT104	Asserted
22	08/22/2021	12:37:19.449	OUT104	Deasserted
21	08/22/2021	12:37:19.559	OUT104	Asserted
20	08/22/2021	12:37:19.569	OUT104	Deasserted
19	08/22/2021	12:37:20.756	OUT104	Asserted
18	08/22/2021	12:37:33.038	OUT104	Deasserted
17	08/22/2021	12:37:33.148	OUT104	Asserted
16	08/22/2021	12:37:33.158	OUT104	Deasserted
15	08/22/2021	12:37:35.421	OUT104	Asserted
14	08/22/2021	12:38:02.197	OUT104	Deasserted
13	08/22/2021	12:38:02.586	OUT104	Asserted
12	08/22/2021	12:38:14.462	OUT104	Deasserted
11	08/22/2021	12:38:14.572	OUT104	Asserted
10	08/22/2021	12:38:14.622	OUT104	Deasserted
9	08/22/2021	12:38:16.826	OUT104	Asserted
8	08/22/2021	12:38:17.020	OUT104	Deasserted
7	08/22/2021	12:38:17.205	OUT104	Asserted
6	08/22/2021	12:38:22.839	OUT104	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

5	08/22/2021	12:38:22.969	OUT104	Asserted
4	08/22/2021	12:38:57.545	OUT104	Deasserted
3	08/22/2021	12:38:58.154	OUT104	Asserted
2	08/22/2021	12:38:58.264	OUT104	Deasserted
1	08/22/2021	12:38:58.613	OUT104	Asserted

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento OUT 104 que sobre escribe el registro de eventos.

De la Oscilografía se aprecia la activación de la variable Z1G la cual provoca el trip del interruptor, se inicia ciclo de reconexión variable 79CY, produciéndose el cierre del interruptor el cual permanece en ese estado.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

-Se realizará modificación en los registros SER para que no se produzca la sobre escritura de eventos, en el SEL 311C paño B7 SE Horcones.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No Aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes aportados en el presente documento, se concluye la correcta operación de las protecciones 52B1 SE Andalican y 52B7 SE Horcones.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 04:54 del día 21-08-2021 se produce la desconexión de 52B1 de S/E Andalican, correspondiente a la línea 66 kV Andalicán-Horcones N°1 provocando el desprendimiento de 1,9 MW que afectaron a la subestación Carampangue.

Inmediatamente centro de Control de CGE (COT) en coordinación con el Coordinador de turno Zonal, inician las maniobras de recuperación mediante la apertura del Interruptor 52B7 de S/E Horcones y el cierre del interruptor 52BS de S/E Horcones, recuperando el 100% de los consumos afectados a las 04:58 del día 21-08-2021.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

En forma paralela se realiza la interrogación de protecciones y el recorrido pedestre de la línea para determinar la causa de falla, donde se encuentra cruceta desprendida de la estructura 88 debido a corte de perno central a causa de descargas por corteza de eucalipto en la misma estructura. Se procede a la reparación de la instalación y luego a la normalización de la topología.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

11. ANEXOS.

- | | |
|-----------------|--|
| I. ANEXOS I. | PRINT OUT. |
| II. ANEXO II. | INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO. |
| III. ANEXO III. | PROBATORIOS. |
| IV. ANEXO V | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA. |

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

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

1.1. SE Andalicán – Paño 52B1.
Sistema 1
Relé Marca SEL Modelo 311C

Group 1
Group Settings:

RID =SEL-311C	TID =52B1 SE S. LOTA
CTR = 120	CTR = 120
CTRN = 120	PTR = 600.00
VNOM = 63.51	PTRS = 600.00
Z1MAG = 1.64	Z1ANG = 50.43
LL = 15.10	Z0MAG = 4.85
E21XG = 3	Z0ANG = 72.25
E51P = N	E21P = 3
E32 = AUTO	E50G = 3
EDDSOTF = N	E51Q = N
ELOP = Y	E50Q = N
E79 = 1	E51G = Y
EDEM = THM	E00S = N
Z1P = 1.31	ELOAD = N
50PP1 = 0.60	E25 = Y
Z1MG = 1.31	EBBPT = N
XG1 = 1.31	EZ1EXT = N
RG1 = 2.85	ECCVT = N
TANG = -8.0	ESV = 8
50L1 = 0.60	Z2P = 1.75
50GZ2 = 0.60	Z3P = 4.31
k0M1 = 0.668	50PP2 = 0.60
Z1PD = 0.00	50PP3 = 0.60
Z2GD = 27.50	Z2MG = 1.75
Z3D = 110.00	XG2 = 1.75
50P1P = 4.17	RG2 = 3.60
67P1D = 6000.00	RG3 = 3.00
50G1P = 0.650	XGPOL = I2
67G1D = 0.00	50L3 = 0.60
51GP = 0.65	50GZ1 = 0.60
DIR3 = F	50GZ3 = 0.60
ORDER = QVI	k0A1 = 32.19
50QRP = 0.25	k0M = 0.668
50GRP = 0.25	k0A = 32.19
27P = 19.05	Z1PD = 0.00
59QP = OFF	Z2PD = 27.50
27PP = OFF	Z3GD = 110.00
25VLO = 57.15	Z1D = 0.00
25ANG1 = 30	Z2D = 27.50
79OI1 = 500.00	50P2P = 19.19
CLOEND = OFF	67P2D = 5.00
DMTC = 15	50G2P = 14.520
QDEMP = 1.50	50G3P = 14.520
TDURD = 20.00	67G2D = 15.00
50LP = 0.25	51GC = U1
SV1PU = 0.00	51GTD = 4.48
SV3PU = 0.00	51GRS = N
	DIR4 = F
	Z2F = 0.82
	Z2R = 1.02
	a2 = 0.10
	k2 = 0.20
	a0 = 0.10
	Z0F = 2.42
	50QFP = 0.50
	50GFP = 0.50
	Z0R = 2.62
	59N1P = OFF
	59N2P = OFF
	27SP = 19.05
	59SP = 50.80
	25VHI = 69.85
	25RCF = 1.00
	25SF = 0.100
	SYNCP = VC
	TCLOSD = 3.00
	79RSD = 1500.00
	79RSLD = 3000.00
	79CLSD = 0.00
	SOTFD = 500.00
	NDEMP = OFF
	GDEMP = 1.50
	CFD = 50.00
	3POD = 0.50
	OPO = 52
	SV1DO = 50.00
	SV2PU = 0.00
	SV2DO = 50.00
	SV3DO = 250.00
	SV4PU = 0.00
	SV4DO = 0.00

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

```

SV5PU  = 0.00      SV5DO  = 0.00      SV6PU  = 0.00      SV6DO  = 0.00
SV7PU  = 0.00      SV7DO  = 0.00      SV8PU  = 0.00      SV8DO  = 0.00
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR      = Z1T + Z2T + Z3T + 51GT + 67P1T + 67G2T + 67P2T + 67P3T + 67G3T
TRQUAL  = Z1T + Z2T + Z3T + 51GT + 67P1T + 67G2T + 67P2T + 67P3T + 67G3T
TRCOMM  = 0
TRSOTF  = M2P + Z2G + 50G1
DTT      = 0
ULTR    = !(52A + 50L + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT + 67P1T + 67G1T + 67G2T
          + 67P2T + 67P3T + 67G3T)
PT1      = 0
LOG1     = 0
PT2      = 0
LOG2     = 0
BT       = 0
52A      = IN101
CL       = (CC + LV2) * LT4
ULCL     = TRIP
79RI     = TRIP
79RIS    = LT2
79DTL    = OC + SOTFT
79DLS    = 79LO
79SKP    = 0
79STL    = TRIP
79BRS    = TRIP
79SEQ    = 0
79CLS    = 3P59 * 59S * 25A1 + !(59S * 3P59)
SET1     = 0
RST1     = 0
SET2     = /RB3
RST2     = /RB4
SET3     = TRIP
RST3     = TRGTR
SET4     = (3P59 * 59S * 25A1) + 3P59 * 27S + 3P27 * 59S + 3P27 * 27S
RST4     = 52A
SET5     = 0
RST5     = 0
SET6     = 0
RST6     = 0
SET7     = 0
RST7     = 0
SET8     = 0
RST8     = 0
SET9     = 0
RST9     = 0

SET10    = 0
RST10    = 0
SET11    = 0
RST11    = 0
SET12    = 0
RST12    = 0
SET13    = 0
RST13    = 0
SET14    = 0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

RST14 = 0
 SET15 = 0
 RST15 = 0
 SET16 = 0
 RST16 = 0
 67P1TC = 1
 67P2TC = LOP
 67P3TC = LOP
 67P4TC = 1
 67G1TC = 1
 67G2TC = 32GF + 32QF
 67G3TC = LOP
 67G4TC = 1
 67Q1TC = 1
 67Q2TC = 1
 67Q3TC = 1
 67Q4TC = 1
 51PTC = 1
 51GTC = 32GF + 32QF + LOP
 51QTC = 1
 BFI = 0
 BFTR = 0
 BFULTR = 0
 LV1 = SV3T * PB1PUL
 LV2 = SV3T * PB2PUL
 LV3 = SV3T * PB3PUL
 LV4 = SV3T * PB4PUL
 LV5 = 0
 LV6 = 0
 LV7 = 0
 LV8 = 0
 LV9 = 0
 LV10 = 0
 LV11 = 0
 LV12 = 0
 LV13 = 0
 LV14 = 0
 LV15 = 0
 LV16 = 0
 LV17 = 0
 LV18 = 0
 LV19 = 0
 LV20 = 0
 LV21 = 0
 LV22 = 0
 LV23 = 0
 LV24 = 0
 LV25 = 0
 LV26 = 0
 LV27 = 0
 LV28 = 0
 LV29 = 0
 LV30 = 0
 LV31 = 0
 LV32 = 0
 SV1 = CC

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

SV2 = OC
 SV3 = PB5PUL
 SV4 = 0
 SV5 = 0
 SV6 = 0
 SV7 = 0
 SV8 = 0
 SV9 = 0
 SV10 = 0
 SV11 = 0
 SV12 = 0
 SV13 = 0
 SV14 = 0
 SV15 = 0
 SV16 = 0
 OUT101 = OC + LV1
 OUT102 = CLOSE
 OUT103 = TRIP
 OUT104 = LOP
 OUT105 = TRIP
 OUT106 = 0
 OUT107 = 0
 ALRMOUT = ! (SALARM + HALARM)
 OUT201 = TRIP
 OUT202 = 0
 OUT203 = 0
 OUT204 = 0
 OUT205 = 0
 OUT206 = 0
 OUT207 = 0
 OUT208 = 0
 OUT209 = 0
 OUT210 = 0
 OUT211 = 0
 OUT212 = 0
 LED1 = IN102
 LED2 = IN101
 LED3 = LT2
 LED4 = !LT2
 LED5 = SV3T
 LED6 = 0
 LED7 = 0
 LED8 = 0
 LED9 = 0
 LED10 = 0
 LED12 = LTRIP
 LED13 = LTIME
 LED14 = LCOMM
 LED15 = LSOTF
 LED16 = 79RS
 LED17 = 79LO
 LED18 = L51
 LED23 = LZONE1
 LED24 = LZONE2
 LED25 = LZONE3
 LED26 = LZONE4

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

```

DP1      = 52A
DP2      = LT2
DP3      = LT3
DP4      = LOP
DP5      = IN101 * !27S
DP6      = 0
DP7      = 0
DP8      = SG1
DP9      = 0
DP10     = 0
DP11     = 0
DP12     = 0
DP13     = 0
DP14     = 0
DP15     = 0
DP16     = 0
SS1      = 1
SS2      = 0
SS3      = 0
SS4      = 0
SS5      = 0
SS6      = 0
ER       = /M1P + /M2P + /M3P + /Z1G + /Z2G + /Z3G + /51G + /67G1 + /67G2
          + /67G3 + /67P1 + /67P2 + /67P3 + /LOP + /TRIP
FAULT    = M1P + M2P + M3P + Z1G + Z2G + Z3G + 51G + 67P1 + 67G1 + 67P2
          + 67G2 + 67P3 + 67G3
BSYNCH   = 52A
CLMON    = 0
BKMON    = TRIP
BKCLS    = CLOSE
E32IV    = 1
Z1XPEC   = 0
Z1XGEC   = 0
SALARM   = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
RSTTRGT  = 0
RST_DEM  = 0
RST_PDM  = 0
RST_BK   = 0
RST_HIS  = 0
RST_ENE  = 0
RST_MML  = 0
RST_HAL  = 0
RSTDNPE  = 0
PMTRIG   = 0
TREA1    = 0
TREA2    = 0
TREA3    = 0
TREA4    = 0
TMB1A    = 0
TMB2A    = 0
TMB3A    = 0
TMB4A    = 0
TMB5A    = 0
TMB6A    = 0
TMB7A    = 0
TMB8A    = 0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

```

TMB1B = 0
TMB2B = 0
TMB3B = 0
TMB4B = 0
TMB5B = 0
TMB6B = 0
TMB7B = 0
TMB8B = 0
Global Settings:
PTCONN = WYE      TGR      = 0.00
NFREQ   = 50      PHROT    = ABC      DATE_F  = MDY
FP_TO   = 30      SCROLD   = 2        FPNGD   = IG
LER      = 60      PRE      = 20      DCLOP   = OFF      DCHIP   = OFF
IN101D  = 0.00    IN102D  = 0.00    IN103D  = 0.00    IN104D  = 0.00
IN105D  = 0.00    IN106D  = 0.00
IN201D  = 0.00    IN202D  = 0.00    IN203D  = 0.00    IN204D  = 0.00
IN205D  = 0.00    IN206D  = 0.00    IN207D  = 0.00    IN208D  = 0.00
EBMON   = N
LED12L  = Y      LED13L  = Y      LED14L  = Y      LED15L  = Y
LED16L  = N      LED17L  = N      LED18L  = Y      LED23L  = Y
LED24L  = Y      LED25L  = Y      LED26L  = Y
LED12A  = TRIP
LED13A  = TIME
LED14A  = COMM
LED15A  = SOTF
LED16A  = RS
LED17A  = LO
LED18A  = 51
LED23A  = ZONE1
LED24A  = ZONE2
LED25A  = ZONE3
LED26A  = ZONE4
RSTLED  = N
EPMU    = N      EVELOCK = 0      DNPSRC  = UTC      BOOPTCC = PULSE
BOOPPUL = PULSE  IRIGC    = NONE  UTC_OFF = 0.00
DST_BEGM= NA
PARTNO=0311C113M4E5421

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

1.2. SE Andalicán – Paño 52B1.
Sistema 2
Relé Marca SEL Modelo 311L.

Group 1
Group Settings:
RID =SEL-311L TID =52B1 SE S. LOTA
CTR = 120 APP = 311L
E87L = N
CTRP = 120 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
Z1MAG = 1.64 Z1ANG = 50.43
Z0MAG = 4.85 Z0ANG = 72.25 LL = 15.10
E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 3
E50P = 3 E50G = 3 E50Q = N
E51P = N E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = Y E25 = Y E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y
EBBPT = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 8 ELAT = 8 EDP = 8
EDEM = THM EADVS = Y
Z1P = 1.31 Z2P = 1.75 Z3P = 4.31
50PP1 = 0.60 50PP2 = 0.60 50PP3 = 0.60
Z1MG = 1.31 Z2MG = 1.75 Z3MG = 2.66
XG1 = 1.31 XG2 = 1.75 XG3 = 2.66
RG1 = 2.85 RG2 = 3.60 RG3 = 3.00
XGPOL = I2 TANG = -8.0
50L1 = 0.60 50L2 = 0.60 50L3 = 0.60
50GZ1 = 0.60 50GZ2 = 0.60 50GZ3 = 0.60
k0M1 = 0.668 k0A1 = 32.19
k0M = 0.668 k0A = 32.19
Z1PD = 0.00 Z2PD = 27.50 Z3PD = 110.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 27.50 Z3GD = 110.00
Z1D = 0.00 Z2D = 27.50 Z3D = 110.00
50P1P = 4.17 50P2P = 19.19 50P3P = 11.74
67P1D = 6000.00 67P2D = 5.00 67P3D = 20.00
50G1P = 0.65 50G2P = 14.52 50G3P = 14.52
67G1D = 0.00 67G2D = 15.00 67G3D = 20.00
51GP = 0.65 51GC = U1 51GTD = 4.48 51GRS = N
DIR3 = F DIR4 = F
ORDER = QVI
27P = 19.05 59P = 50.80 59N1P = OFF 59N2P = OFF
59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 19.05 59SP = 50.80
27PP = OFF 59PP = OFF
25VLO = 57.15 25VHI = 69.85 25SF = 0.100
25ANG1= 30.00 25ANG2= 30.00 SYNCN = VC TCLOSD= 3.00
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= OFF
CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
DMTC = 15 PDEMP = 5.00 GDEMP = 1.50 QDEMP = 1.50
TDURD = 20.00 CFD = 50.00 3POD = 0.50
OPO = 52 50LP = 0.25
SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

```

SV5PU = 0.00      SV5DO = 0.00      SV6PU = 0.00      SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00      SV7DO = 0.00      SV8PU = 0.00      SV8DO = 0.00
SELogic Group 1
SELogic Control Equations:
TR      =Z1T + Z2T + Z3T + 51GT + 67P1T + 67G2T + 67P2T + 67P3T + 67G3T
TRSOTF=M2P + Z2G + 50G1
DTT     =0
ULTR    =(52A + 50L + Z1T + Z2T + Z3T + 51GT + 67P1T + 67G1T + 67G2T + 67P2T
          + 67P3T + 67G3T)
52A     =IN101
CL      =CC * LT6
ULCL    =TRIP
79RI    =TRIP
79RIS   =!LT2 * !LT4
79DTL   =OC + SOTFT
79DLS   =79LO
79SKP   =0
79STL   =TRIP
79BRS   =TRIP
79SEQ   =0
79CLS   =3P59 * 59S * 25A1 + !(59S * 3P59)
SET1    =0
RST1    =0
SET2    =/RB3
RST2    =/RB4
SET3    =/RB5
RST3    =/RB6
SET4    =/RB7
RST4    =/RB8
SET5    =TRIP + OC
RST5    =IN101
SET6    =(3P59 * 59S * 25A1) + 3P59 * 27S + 3P27 * 59S + 3P27 * 27S
RST6    =52A
SET7    =TRIP
RST7    =TRGTR
SET8    =0
RST8    =0
67P1TC=1
67P2TC=LOP
67P3TC=LOP
67G1TC=1
67G2TC=32GF + 32QF
67G3TC=LOP
51GTC   =32GF + 32QF + LOP
SV1     =OC
SV2     =0
SV3     =0
SV4     =0
SV5     =0
SV6     =0
SV7     =0
SV8     =0
OUT101=OC
OUT102=CLOSE
OUT103=TRIP
OUT104=!LT5 * IN102

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

```

OUT105=LOP
OUT106=TRIP
OUT107=0
OUT201=TRIP
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
DP1    =52A
DP2    =LT2
DP3    =IN102 * !27S
DP4    =LOP
DP5    =0
DP6    =0
DP7    =LT7
DP8    =SG1
SS1    =1
SS2    =0
SS3    =0
SS4    =0
SS5    =0
SS6    =0
ER     =/M1P + /M2P + /M3P + /Z1G + /Z2G + /Z3G + /51G + /67G1 + /67G2
        + /67G3 + /67P1 + /67P2 + /67P3 + /LOP + /TRIP
FAULT  =M1P + M2P + M3P + Z1G + Z2G + Z3G + 51G + 67P1 + 67G1 + 67P2 + 67G2
        + 67P3 + 67G3
BSYNCH=52A
CLMON  =0
E32IV  =1
ESTUB  =0
T1X    =0
T2X    =0
T3X    =0
T4X    =0
T1Y    =0
T2Y    =0
T3Y    =0
T4Y    =0
Global Settings:
TGR    = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC
DATE_F= MDY      FP_TO = 30.00    SCROLL= 5
LER     = 60      PRE    = 20      DCLOP = OFF      DCHIP = OFF
IN101D= 0.00     IN102D= 0.00     IN103D= 0.00    IN104D= 0.00
IN105D= 0.00     IN106D= 0.00
EBMON  = N
EPMU   = N

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

1.3. SE Horcones – Paño 52B7.
Sistema 1
Relé Marca SEL Modelo 311C

Group 1

Group Settings:

RID = 21-21N LINEA CORONEL	TID = S/E HORCONES 52B7		
CTR = 80			
CTRP = 80	PTR = 600.00	PTRS = 600.00	
APP = 311C			
Z1MAG = 1.64	Z1ANG = 50.43		
Z0MAG = 4.85	Z0ANG = 72.25	LL = 15.10	
E21P = 4	E21MG = 4	E21XG = 4	
E50P = 3	E50G = 3	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	EOOS = N	ELOAD = N	ESOTF = Y
EVOLT = Y	E25 = Y	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y	ECOMM = N	E79 = 1	EZ1EXT = N
ECCVT = N	ESV = 4	ELAT = 3	EDP = 8
EDEM = THM	EADVS = Y		
Z1P = 0.87	Z2P = 1.31	Z3P = 1.50	Z4P = 2.10
50PP1 = 0.50	50PP2 = 0.50	50PP3 = 0.50	50PP4 = 0.50
Z1MG = 0.87	Z2MG = 1.31	Z3MG = 1.50	Z4MG = 2.10
XG1 = 0.87	XG2 = 1.31	XG3 = 1.50	XG4 = 2.10
RG1 = 2.00	RG2 = 4.67	RG3 = 5.87	RG4 = 16.27
XGPOL = I2	TANG = -9.0		
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50	50L3 = 0.50	50L4 = 0.50
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50	50GZ3 = 0.50	50GZ4 = 0.50
k0M1 = 0.668	k0A1 = 32.19		
k0M = 0.668	k0A = 32.19		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	Z3PD = 35.00	Z4PD = 50.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00	Z3GD = 35.00	Z4GD = 50.00
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00	Z3D = 35.00	Z4D = 50.00
50P1P = 6.00	50P2P = 10.00	50P3P = 4.50	
67P1D = 0.00	67P2D = 0.00	67P3D = 6000.00	
50G1P = 1.00	50G2P = 10.00	50G3P = 30.00	
67G1D = 0.00	67G2D = 0.00	67G3D = 20.00	
51PP = 3.75	51PC = U1	51PTD = 2.50	51PRS = N
51GP = 1.00	51GC = U1	51GTD = 4.50	51GRS = N
DIR3 = F	DIR4 = F		
ORDER = QV			
27P = 6.35	59P = OFF	59N1P = OFF	59N2P = OFF
59QP = OFF	59V1P = OFF	27SP = 6.35	59SP = OFF
27PP = OFF	59PP = OFF		
25VLO = 60.33	25VHI = 66.68	25SF = 0.500	
25ANG1 = 20.00	25ANG2 = 20.00	SYNCP = VB	TCLOSD = 4.00
79OI1 = 500.00			
79RSD = 3000.00	79RSLD = 0.00	79CLSD = 0.00	
CLOEND = 5.00	52AEND = 5.00	SOTFD = 5.00	
DMTC = 15	PDEMP = OFF	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 9.00	CFD = OFF	3POD = 0.50	
OPO = 52	50LP = 0.25		
SV1PU = 0.00	SV1DO = 2.00	SV2PU = 10.00	SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 9.00

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

```

TR      =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + 51PT + 51GT + Z1T + Z2T
        + Z3T + Z4T + 67P3T + 67G3T
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P2 + 50G2
DTT     =0
ULTR    =!(M1P + M2PT + M3PT + M4PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + Z4GT + 51PT + 51GT)
52A     =!IN101
CL      =(CC + LB2) * (25A1 + 25A2 + 3P27 + 27S) + (CC * LT3) + (LB2 * LT3)
ULCL    =TRIP
79RI    =TRIP * !IN102 * !IN103
79RIS   =!IN102 * !IN103
79DTL   =M3PT + Z3GT + M4PT + Z4GT + 51PT + 51GT + OC
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =TRIP
79BRS   =0
79SEQ   =0
79CLS   =(25A1 + 25A2 + 3P27 + 27S) * !IN102 * !IN103
SET1    =0
RST1    =0
SET2    =0
RST2    =0
SET3    =RB5 + LB5
RST3    =RB6 + LB6
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
67G3TC=32GF + 32QF
51PTC   =LOP
51GTC   =32GF + 32QF
SV1     =TRIP
SV2     =52A * (SV2 + TRIP) * (50P1 + 50G1)
SV3     =25A1 + 25A2 + 3P27 + 27S
SV4     =/OC + LB3
OUT101=TRIP + SV4T
OUT102=CLOSE
OUT103=TRIP
OUT104=SV3
OUT105=SV2T
OUT106=SV1T
OUT107=LOP
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
OUT207=0
OUT208=0
OUT209=0
OUT210=0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002301	FECHA DE FALLA: 21 de Agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Andalicán-Horcones N°1	

```

OUT211=0
OUT212=0
DP1    =1
DP2    =52A
DP3    =ALARM
DP4    =IN102
DP5    =IN103
DP6    =LT3
DP7    =SOTF
DP8    =LOP
SS1    =1
SS2    =0
SS3    =0
SS4    =0
SS5    =0
SS6    =0
ER     =/M3P + /M3P + /Z3G + /Z4G + /51G + /51P + /50P1 + /LOP + /SOTF
        + /CLOSE
FAULT  =51G + 51P + M3P + Z3G + M4P + Z4G
BSYNCH=0
CLMON  =0
E32IV  =1

```

Global Settings:

```

TGR    = 500.00      NFREQ = 50          PHROT = ABC
DATE_F= MDY          FP_TO = 30.00       SCROLL= 2
LER     = 60          PRE    = 15          DCLOP = OFF      DCHIP = OFF
IN101D= 0.00          IN102D= 0.00        IN103D= 0.00     IN104D= 0.00
IN105D= 0.00          IN106D= 0.00
IN201D= 0.00          IN202D= 0.00        IN203D= 0.00     IN204D= 0.00
IN205D= 0.00          IN206D= 0.00        IN207D= 0.00     IN208D= 0.00
EBMON   = N
EPMU    = N

```

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

FECHA	HORA	SERVIDOR	ESTADO			
21-08-2021	08:53:46.3	[SCADA_CR]	SLOT_B1_52B1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52B1 ABIERTO
21-08-2021	08:57:26.2	[SCADA_CR]	HR_ESTADO_ABIERTO_52B7	COS	Abierto	Horcones_66_ST_Abierto_52B7
21-08-2021	08:57:52.2	[SCADA_CR]	HR_ESTADO_CERRADO_52BS	COS	Cerrado	Horcones_66_ST_Cerrado_52BS
22-08-2021	10:17:31.9	[SCADA_CR]	SLOT_B1_52B1_OR_CERRAR		1	52B1 CERRAR
22-08-2021	10:24:16.4	[SCADA_CR]	HR_ESTADO_CERRADO_52B7	COS	Cerrado	Horcones_66_ST_Cerrado_52B7
22-08-2021	10:25:02.4	[SCADA_CR]	HR_ESTADO_ABIERTO_52BS	COS	Abierto	Horcones_66_ST_Abierto_52BS

Obs.: Se debe considera restar 4 horas al horario señalado.



Informe de Falla Reducido

Evento tercero: Sin energía SE Carampangue.

Propietario: CGE.

Fecha y hora del evento: 21-08-2021 a las 04:54 hora.

N° IF: 2021002426.

Realizado por: Emilio Muñoz– Patricio Arcos.

Revisado por: Mauro Cedeño Gómez.

Aprobado por: Juan Pablo Antriao Molina.

Cargado: 27 de agosto de 2021 a las 18:00 hora.

A continuación, se muestra cuadro resumen con los consumos afectados en SE Carampangue por este evento. Se detalla NEMA de alimentadores, consumos, horarios, comunas afectadas y número de clientes afectados en cada alimentador:

1. Consumos afectados:

SSEE	Alimentadores	Consumos afectados (MW)	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Carampangue	52CT2 Laraquete	1,20	4:54	4:58	Arauco y Lota	3461	FRONTEL
Carampangue	52E2 Arauco	1,90	4:54	4:58	Arauco	5605	FRONTEL
Carampangue	52E3 Tubul	1,90	4:54	4:58	Arauco y Curanilahue	6737	FRONTEL
Total		5,00				15803	

*Para los datos de los consumos afectados y horarios de desconexión y normalización se tomó lo informado por CGE.

2. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Carampangue	52CT2 Laraquete	FRONTEL	Regulado	1,20	0,07	0,08
Carampangue	52E2 Arauco	FRONTEL	Regulado	1,90	0,07	0,13
Carampangue	52E3 Tubul	FRONTEL	Regulado	1,90	0,07	0,13
Total						0,33

3. Calificación de la ubicación de los alimentadores afectados por la falla, de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	Descripción
Carampangue	52CT2 Laraquete	Lota	D4	Alta
Carampangue	52CT2 Laraquete	Arauco	D2	Baja
Carampangue	52E2 Arauco	Arauco	D2	Baja
Carampangue	52E3 Tubul	Arauco	D2	Baja
Carampangue	52E3 Tubul	Curanilahue	D2	Baja

4. Generación afectada:

Central	SE	Alimentador	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
Las Peñas	Carampangue	52E3 Tubul	7.8	04:54	05:04	Eólico las Peñas
TOTAL			7.8			