

Estudio para análisis de falla EAF 325/2020

“Falla en línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras”

Fecha de Emisión: 28-10-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	06/10/2020
Hora	15:54
Consumos desconectados (MW)	8,389 (*)
Demanda previa del sistema (MW)	8559,5
Porcentaje de desconexión	0,098 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	LT 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras / LT041CI1TR01----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Vano entre las estructuras N°16 y N°17 de la LT 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras / LT041CI1TR01----T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago.

(*) Corresponde a lo informado por CGE sin considerar el efecto de los PMGD que se ubican en las redes MT de S/E El Manzano.

d.1 Origen y causa de la falla

De acuerdo con lo informado por CGE S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras, por operación de protecciones debido a incendio cercano a la línea y posterior corte de conductor, entre las estructuras N°16 y N°17.

La causa de la falla es atribuida a una quema de matorrales realizada por terceros en las cercanías de la línea.

d.2 Fenómeno Físico:

INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

La empresa remite antecedentes (fotografías) para acreditar la presunción de causa de la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles. (EAF_108-2020).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, según el siguiente resumen:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 350_2018	Falla línea 66 kV Malloa - San Vicente Tagua Tagua	10-12-2018	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)	No se indican.
EAF 369_2018	Falla en línea 66 kV Las Arañas - El Peumo	27-12-2018	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)	No se señalan
EAF 002_2019	Falla en línea 66 kV Parral - Cauquenes	02-01-2019	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)	No se indican
EAF 021_2019	Falla en línea 66 kV Maule - Talca	18-01-2019	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)	La empresa CGE S.A. adjunta registro fotográfico que da cuenta de las faenas de reparación del conductor cortado en el circuito N°2 66 kV Maule-Talca las cuales corresponden a acciones correctivas a corto plazo.
EAF 122_2019	Desconexión línea 66 kV Portezuelo - Paniahue	07-03-2019	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas.
EAF 199_2019	Falla en línea 66 kV Ovalle - El Sauce	14-05-2019	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)	CGE S.A. señala que No aplica.
EAF 389_2019	Falla en línea 66 kV Punta de Cortés - Tuniche	22-10-2019	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)	No se indican.
EAF 432_2019	Falla en línea 66 kV Linares - Villa Alegre	16-12-2019	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)	No se señalan
EAF 438_2019	Falla en línea 110 kV Quelentaro - Las Arañas	21-12-2019	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)	No se indican.
EAF 007_2020	Falla en línea 66 kV Lo Miranda - Loreto	13-01-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de	CGE S.A. señala que No aplica.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS
			instalaciones.	
EAF 016_2020	Falla en línea 66 kV Malloa - San Vicente T. T.	16-01-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	No se indican
EAF 025_2020	Falla en línea 66 kV Malloa - Pelequén	19-01-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	No se indican.
EAF 037_2020	Falla en línea 66 kV Malloa - San Vicente T.T.	28-01-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	CGE S.A. señala que No aplica.
EAF 043_2020	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	02-02-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	CGE S.A. señala que No aplica.
EAF 070_2020	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°1	21-02-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	Se realiza recorrido pedestre de LT 66kV Loncoche -Temuco N°1 detectando incendio en cercanía de la línea entre las estructuras N°225 y N°226. Una vez controlado el incendio por Bomberos se procede a realizar limpieza y roce para evitar reactivación del foco de incendio (Anexo IV).
EAF 071_2020	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	21-02-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	Se realiza recorrido pedestre de LT66kV Loncoche-Temuco N°2 detectando conductor cortado entre las estructuras N°281 y N°282. Se realiza la reparación de conductor cortado en forma inmediata terminando dichas labores a las 19 45 del día 21-02-2020 (Anexo IV).
EAF 108_2020	Falla en línea 66 kV San Vicente T.T - Las Cabras	17-03-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	No se indican.
EAF 115_2020	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	22-03-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	No se indican.
EAF 133_2020	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	08-04-2020	INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 5 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 296-2018, EAF 304-2018, EAF 256-2019, EAF 393-2019 y EAF 108-2020).

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 al vano entre las estructuras N°16 y N°17 de la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras, la cual, según los datos informados por la empresa CGE S.A. en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores AAAC 3/0 AWG con un trazado estimado de 25,81 km y fue puesta en servicio el año 1991.

En el archivo de probatorios, remitido por la empresa CGE S.A., se incluye un resumen de los mantenimientos realizados a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua – Las Cabras durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

(La empresa CGE S.A. indica como Rural la calificación de los alimentadores afectados en las SS/EE El Manzano y Las Cabras).

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

6117: San Vicente

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (08-10-2020)	Informe de 5 días (14-08-2020)
CGE S.A.	06-10-2020	19-10-2020

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras	ST Zonal		15:54	21:48

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon .	H. Norm.
S/E Las Cabras	Cocalán / C2	Las Cabras, Peumo	0,075	0,001	129	15:54	21:51	19:56
S/E Las Cabras	La Rosa / C1	Las Cabras, Peumo	4,342	0,051	1524	15:54	21:51	21:51
S/E Las Cabras	Cocalán / C2	Las Cabras, Peumo	2,906	0,034	4116	15:54	21:51	21:51
S/E Las Cabras	El Carmen / C5	Las Cabras, Peumo, Pichidegua	1,066	0,012	5111	15:54	21:51	21:51
S/E El Manzano (CGE)	Los Cisnes / C1	Las Cabras	-1,007 (*)	0	1908	15:54	21:51	21:51
S/E El Manzano (CGE)	El Estero / C2	Las Cabras, Pichidegua	-5,319 (*)	0	2539	15:54	21:51	21:51

Total: 8.389 MW 0.098 % 15327

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

(*) Consumos de alimentadores presentan potencia negativa por inyección de generación de los PMGD conectados en redes MT de la S/E El Manzano, para las pérdidas de consumos se consideran en "0".

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Las Cabras	Cocalán / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0,075	5,95	4,03	0,303
S/E Las Cabras	La Rosa / C1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	4,342	5,95	5,95	25,835
S/E Las Cabras	Cocalán / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	2,906	5,95	5,95	17,291
S/E Las Cabras	El Carmen / C5	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	1,066	5,95	5,95	6,343
S/E El Manzano (CGE)	Los Cisnes / C1	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0	5,95	5,95	0,000
S/E El Manzano (CGE)	El Estero / C2	CGE DISTRIBUCIÓN	Regulado	0	5,95	5,95	0,000

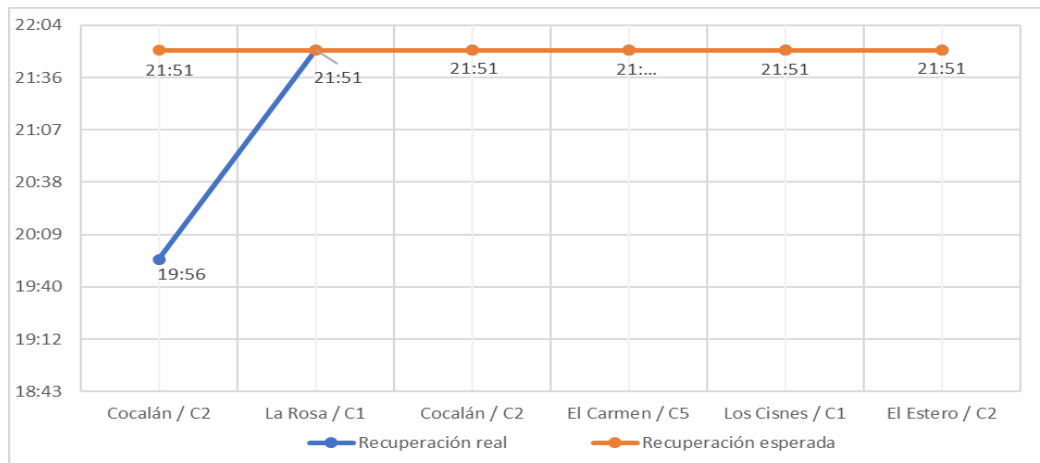
Clientes Regulados : 49,77 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 49,77 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos. A excepción de los consumos de 129 clientes (0,075MW) del alimentador Cocalán, recuperados anticipadamente con la generación local conectada en la S/E Las Cabras.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6,71	5,95	1,13

Último 20 %	1,68	5,95	0,28
100 % Total	8,39	5,95	1,41

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8559,5 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Ralco (U1 y U2), Colbún (U1 y U2), Pehuenche (U1), Canutillar (U1 y U2), Guacolda (U3), San Isidro II (SI-2), Angamos (U2), Cochrane (CCH1 y CCH2) y Cipreses (U1 y U3).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 06 de octubre de 2020.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 06 de octubre de 2020.

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 06 de octubre de 2020.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de octubre de 2020.

Estado y configuración previo a la falla

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

El alimentador Las Acacias 52C6 de S/E Las Cabras se encontraba en condición normalmente abierto.

Previo a la falla los PMGD La Luna, Don Eugenio, El Estero y El Queule, todos conectados en redes MT de S/E El Manzano, se encontraban generando. Entre las 15:45 y las 15:54 los PMGD inyectaron en conjunto 908 kWh, según la Plataforma de Registro de Medidas para Transferencias Económicas (PRMTE).

Otros antecedentes relevantes

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

"El Centro de Operación de Transmisión (COT de CGE) informa que a las 15:54 horas del día 06 de Octubre de 2020, se produce la apertura del interruptor 52B4 de SE San Vicente TT provocando la pérdida de consumos en SE Las Cabras y S/E El Manzano con una potencia desconectada registrada por CGE S.A de 8,389 MW.

Una vez ocurrido el evento, se coordinan los recursos para realizar el recorrido de la LT66kV San Vicente TT-Las Cabras, encontrándose entre las estructuras N°16 – N°17, corte de conductor en las dos fases producto de quema de matorrales de origen no determinado en cercanía de la línea.

Mediante generación local, se recupera a las 19:56hrs aproximadamente 129 clientes asociados a

0,075MW

Se procede con maniobras operacionales para desconectar la zona y luego las labores de reparación reemplazo de conductor dañado y unión del mismo finalizando estas labores a las 21:30hrs con el personal y tierras provisionales retiradas.

Una vez finalizados los trabajos por parte de personal de líneas de transmisión, se procede con maniobras operacionales y la energización en vacío de la línea de forma exitosa a las 21:48hrs. Posteriormente, se normalizan los consumos de SE Las Cabras y S/E El Manzano a las 21:51hrs. Con el mismo horario, se retira la generación local conectada a Cto Cocalán de S/E Las Cabras, normalizando la topología de este alimentador.”.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. indica:

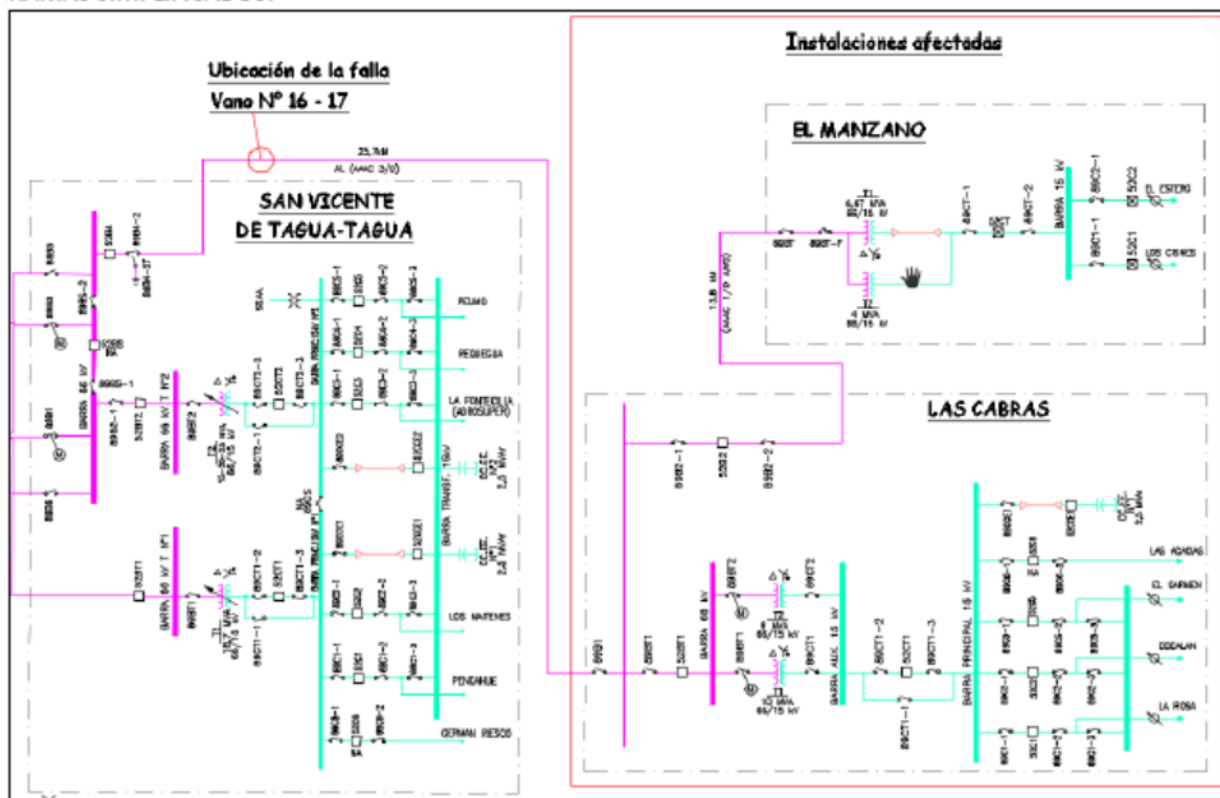
“En forma preventiva, se realiza tala-roce de árboles en la zona, vano 16-17

Respaldo: Informe Tala-Roce (vano 16-17) L66kV San Vte TT-Las Cabras 07.10.2020”.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. indica que no aplica.

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
15:54	CGE S.A.	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, asociado a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras, por operación de protección de distancia ante falla en la línea.
15:54+	CGE S.A.	Reconexión automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua.
15:54++	CGE S.A.	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, por operación de protección de distancia, ante reencendido de la falla en la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras.
15:54+++	CGE S.A.	Reconexión automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua.
15:54++++	CGE S.A.	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, por operación de protección de distancia, ante reencendido de la falla en la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06/10/2020	CGE S.A.	15:55	Se coordina el apoyo en terreno de dos brigadas livianas para maniobras operacionales e inspección de instalaciones (una brigada desde San Fernando y una desde Sta. Cruz).
06/10/2020	CGE S.A.	15:55	Se coordina la salida de recurso brigada pesada para atención de emergencia desde Rancagua a San Vicente Tagua Tagua (sin causa de falla aún).
06/10/2020	CGE S.A.	17:30	En inspección realizada se detecta corte de conductor en dos fases producto de quema de matorrales de origen no determinado.
06/10/2020	CGE S.A.	17:37	Apertura manual del interruptor 52BT1 de S/E Las Cabras, asociado a la barra 66 kV de la subestación.
06/10/2020	CGE S.A.	17:37	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Las Cabras, asociado a la línea 66 kV Las Cabras - El Manzano.
06/10/2020	CGE S.A.	17:41	Apertura manual del desconectador 89B2-2 de S/E Las Cabras, asociado a la línea 66 kV Las Cabras - El Manzano.
06/10/2020	CGE S.A.	17:45	Apertura manual del desconectador 89B1 de S/E Las Cabras.
06/10/2020	CGE S.A.	17:55	Apertura manual del desconectador 89B4-2 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, asociado a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras.
06/10/2020	CGE S.A.	17:55	Llegada de personal a terreno, revisión de las instalaciones, preparación de documentación, instalación de tierras provisionales e inicio de faenas.
06/10/2020	CGE S.A.	19:56	Mediante generación local que se conecta al alimentador Cocalán, se recupera 0,075MW asociado a 129 clientes, asociados a este alimentador.
06/10/2020	CGE S.A.	21:30	Personal de atención de emergencia confirma finalizados los trabajos de reparación, personal retirado, tierras retiradas de la línea, en condiciones de ser normalizada.
06/10/2020	CGE S.A.	21:44	Cierre manual del desconectador 89B4-2 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, asociado a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras.
06/10/2020	CGE S.A.	21:44	Cierre manual del desconectador 89B2-2 de S/E Las Cabras, asociado a la línea 66 kV Las Cabras - El Manzano.
06/10/2020	CGE S.A.	21:45	Cierre manual del desconectador 89B1 de S/E Las Cabras.
06/10/2020	CGE S.A.	21:48	Cierre manual del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, energizando en vacío la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras.
06/10/2020	CGE S.A.	21:51	Cierre manual del interruptor 52BT1 de S/E Las Cabras, asociado a la barra 66 kV de los transformadores N°1 y N°2 66/15 kV de la subestación, recuperando sus consumos.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06/10/2020	CGE S.A.	21:51	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Las Cabras, energizando la línea 66 kV Las Cabras - El Manzano y recuperando los consumos de S/E El Manzano.
06/10/2020	CGE S.A.	21:51	Se desconecta generación local conectada al alimentador Cocalán y se normaliza la instalación hacia la red normalizando la topología.

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

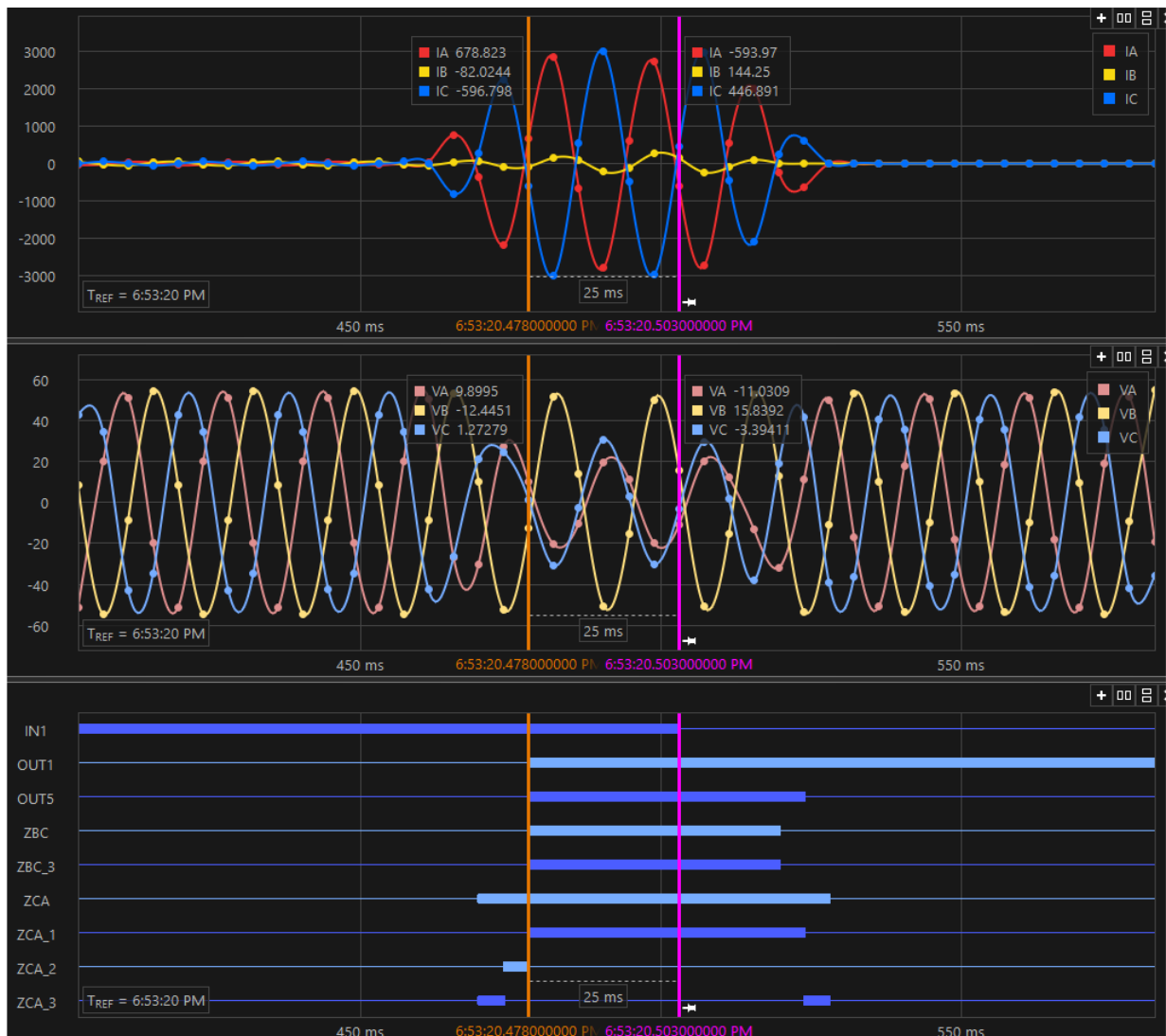
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras, por operación de la zona 1 de su protección de distancia, con dos ciclos de reconexión automática exitosa y sendos reencendidos de la falla, ante falla atribuida a incendio y posterior corte de conductor, ocasionados por una quema de matorrales en las cercanías de la línea, entre las estructuras N°16 y N°17.

A raíz de la desconexión forzada de la línea se produjo una pérdida de consumos registrada por CGE S.A. de aproximadamente 8.389 MW asociados a las SS/EE Las Cabras y El Manzano.

En S/E San Vicente de Tagua Tagua, los sistemas de protección del interruptor 52B4, asociado a la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras, están implementados en un relé SEL 321, el cual cuenta, entre otros elementos, con protecciones de distancia y sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N y 51/51N) y con un ciclo de reconexión automática ajustado en 10 s, cuyo tiempo de reposición también está ajustado en 10 s.

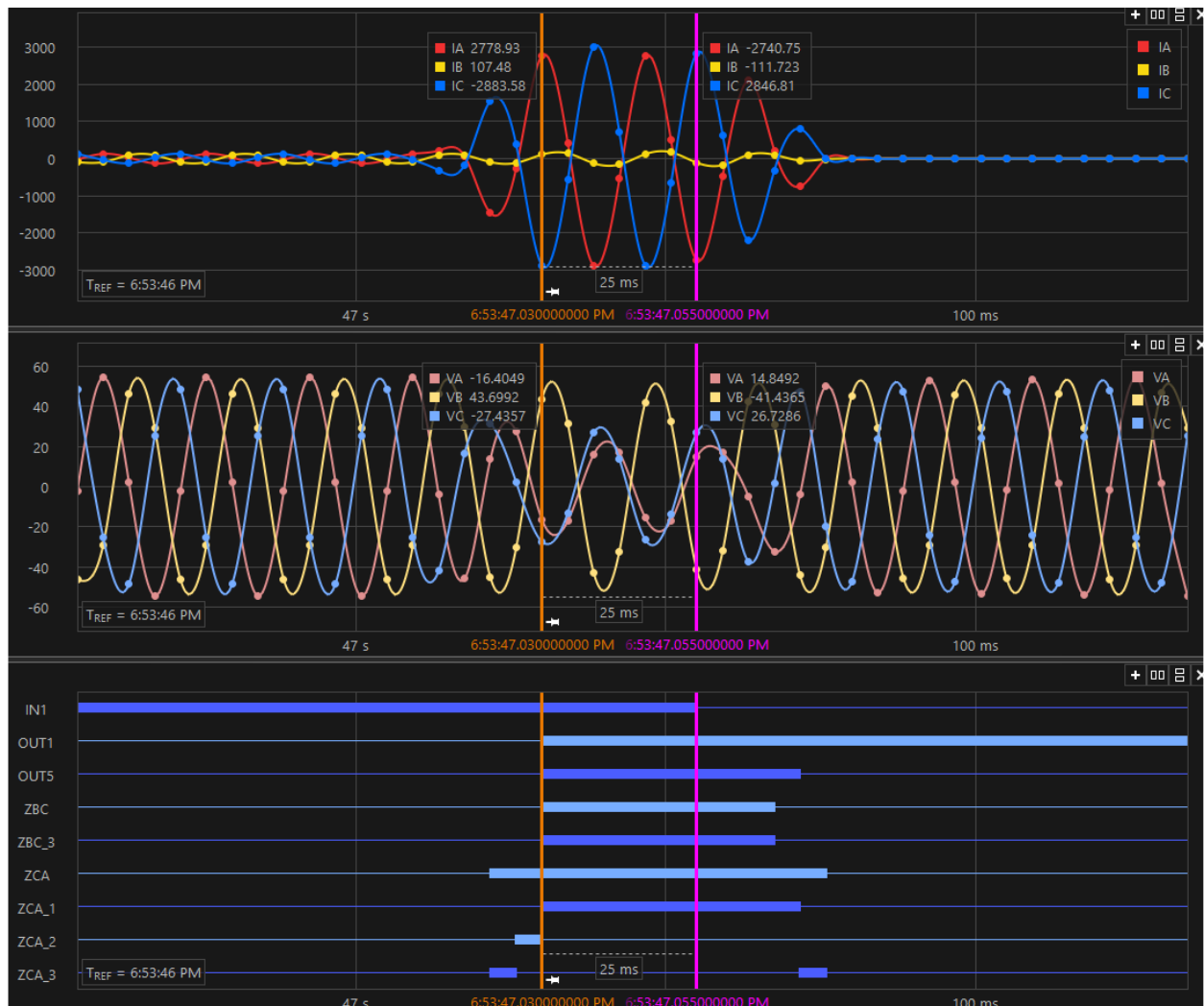
- Registro oscilográfico del relé SEL 321, asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se observan sobrecorrientes en las fases A y C con magnitudes aproximadas de 3000 A y una disminución de las tensiones en esas mismas fases.

En los canales digitales se aprecia la activación de señales asociadas a la zona 1 de la protección de distancia de fase (señales *ZCA*, *ZCA_1*), a la orden de trip sobre el interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua (señal *OUT5*) y la señal asociada al estado del mismo interruptor (señal *INI*).

- Registro oscilográfico del relé SEL 321, asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, reencendido de la falla tras la primera reconexión automática.

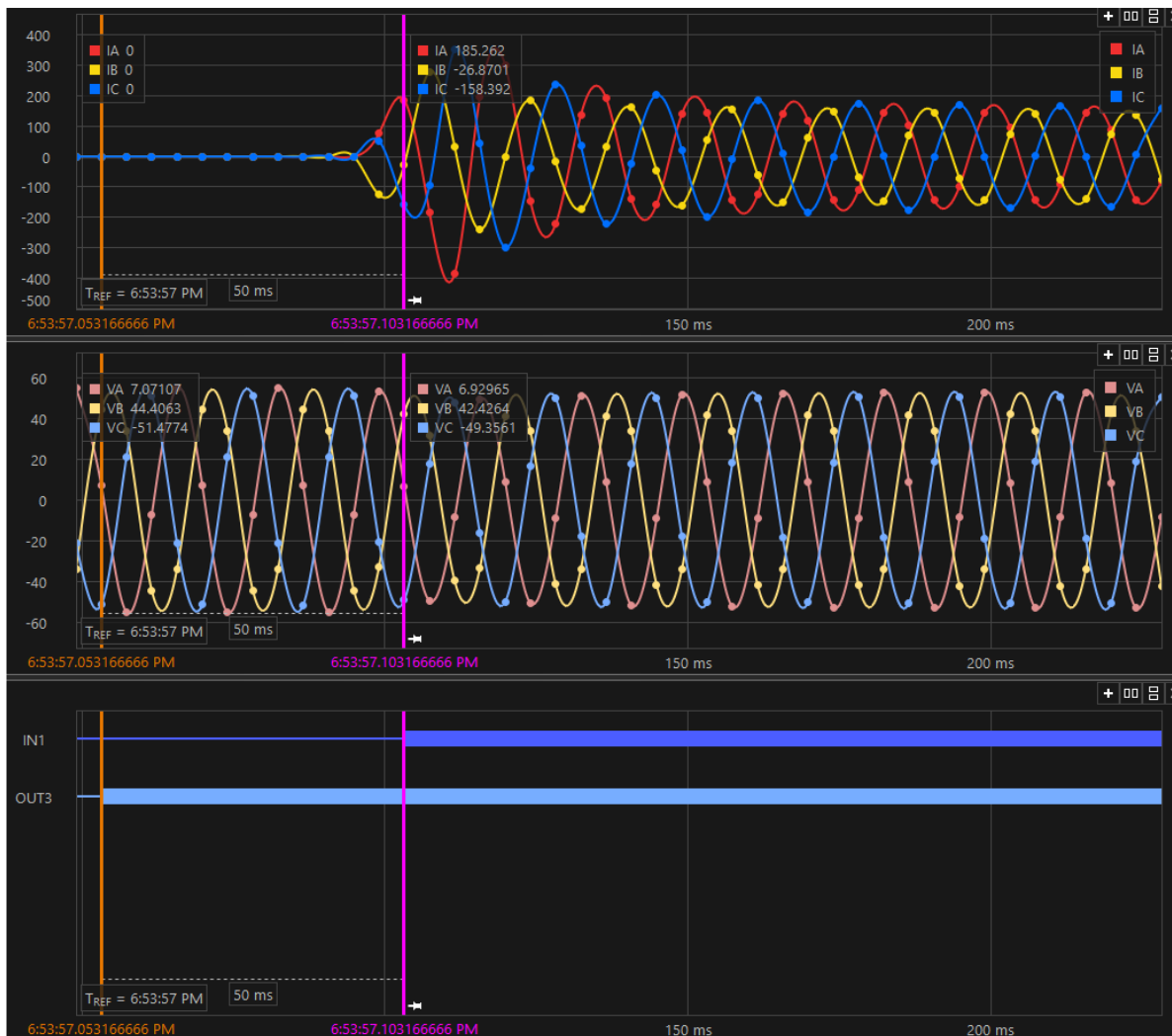


De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualiza, posterior al cierre del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua por acción del ciclo de reconexión automática, el reencendido de la falla, ocurrido aproximadamente 27 s después de la primera falla, con una sobrecorriente en las fases A y C de aproximadamente 3000 A y una disminución de la tensión en esas fases.

En los canales digitales se aprecian las señales asociadas al cambio de estado del interruptor 52B4 producto del ciclo de reconexión automática (señal *IN1*), la activación de señales asociadas a la zona 1 de la protección de distancia de fase y a la orden de trip definitiva sobre el interruptor 52B4 (señales *ZCA*, *ZCA_1* y *OUT5*).

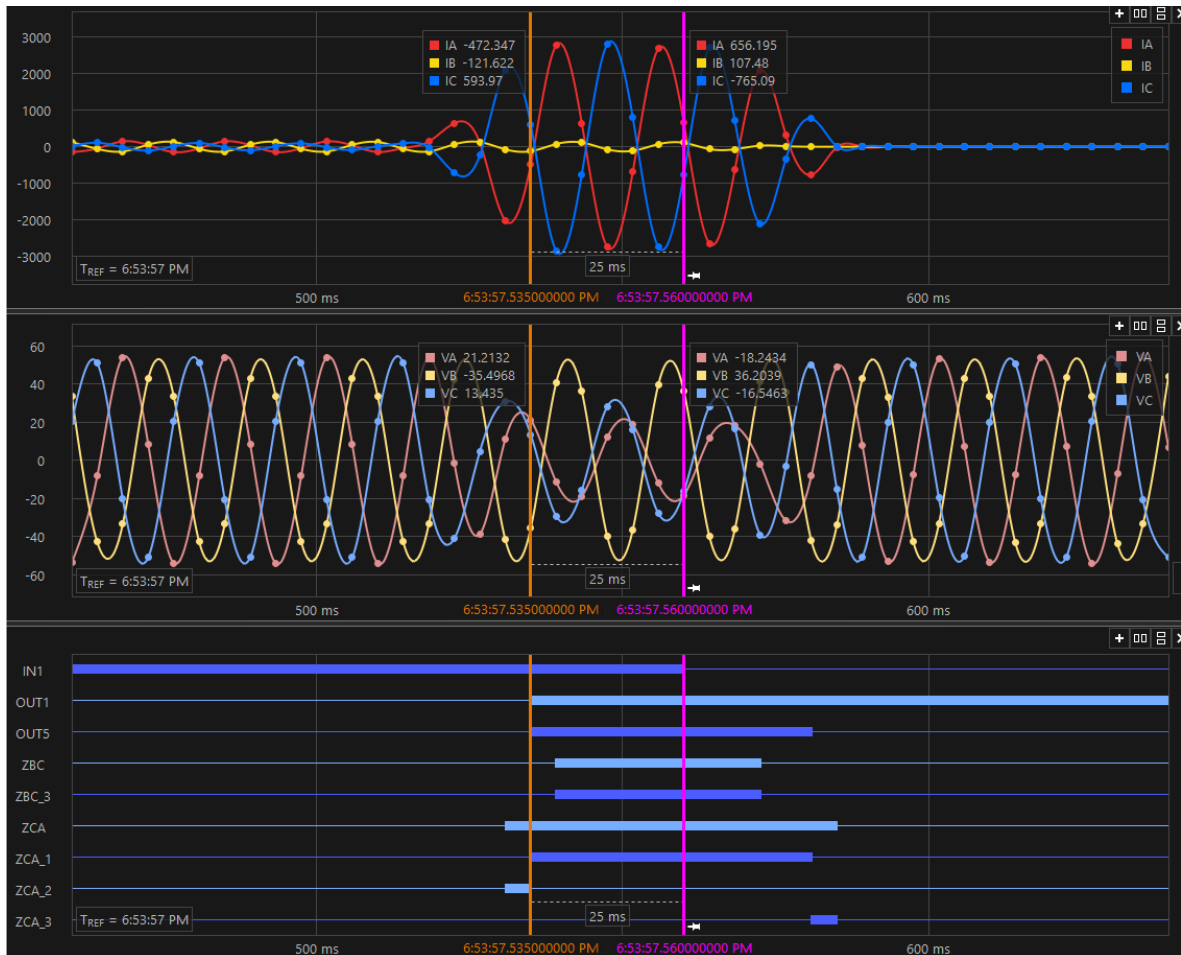
Dado que el tiempo de reposición del recierre ya se ha cumplido, se da inicio a un nuevo ciclo de reconexión sobre el interruptor.

- Registro oscilográfico del relé SEL 321, asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, segunda reconexión automática.



De acuerdo al registro oscilográfico anterior, se aprecia el cierre del interruptor 52B4 de SE San Vicente de Tagua Tagua, sin falla presente en el sistema de potencia.

- Registro oscilográfico del relé SEL 321, asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, nuevo reencendido de la falla y disparo definitivo.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se observan sobrecorrientes en las fases A y C con magnitudes aproximadas de 3000 A y una disminución de las tensiones en esas mismas fases, debido a un reencendido de la falla que se presenta aproximadamente 420 ms después del cierre automático del interruptor.

En los canales digitales se aprecia la activación de señales asociadas a la zona 1 de la protección de distancia de fase (señales ZCA, ZCA₁), a la orden de trip sobre el interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua (señal OUT5) y la señal asociada al estado del mismo interruptor (señal IN1).

- Registro histórico del relé SEL 321, asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua.

LINEA SAN VICENTE-LAS CABRAS					Date: 10/06/20	Time: 20:21:08.738
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	GRP	TARGETS
1	10/06/20	18:53:57.460	CA	+3.29	1	INST ZONE1 EN A C
2	10/06/20	18:53:57.049	ER	\$\$\$\$\$	1	EN
3	10/06/20	18:53:46.955	CA	+2.74	1	INST ZONE1 EN A C
4	10/06/20	18:53:20.403	CA	+2.92	1	INST ZONE1 EN A C

Según el registro de la figura anterior, se observa que el elemento operado, durante el evento del día 06-10-2020 a las 15:53:20 horas (horario corregido), corresponde a la zona 1 de la protección 21 fases A y C. Posteriormente (registro # 4), a las 15:53:46.955 luego de ejecutarse el recierre del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, se observa nuevamente la actuación de la zona 1 de la protección 21 fases A y C (registro #3). Finalmente, debido a que ya se había cumplido el tiempo de reposición del recierre automático, a las 15:53:57.049 se observa el cierre del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua (registro #2), y 411 ms después, el disparo definitivo del interruptor, nuevamente por la actuación de la zona 1 de la protección 21 fases A y C, (registro #1).

CGA S.A. no envía el registro secuencial de eventos del relé SEL 321, asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, con el detalle de estas operaciones.

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

Detalle de la generación programada para el día 06 de octubre de 2020 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 06 de octubre de 2020 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 06 de octubre de 2020 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de octubre de 2020 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

Desconexión forzada de la línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras, por operación de protecciones ante falla atribuida a incendio y posterior corte de conductor provocados por quema de matorrales en las cercanías de la línea, entre las estructuras N°16 y N°17.

9.2 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Plazo de entrega de la información correspondiente al informe de falla de 5 días.

9.3 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.

9.4 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de la zona 1 de la protección 21 del relé SEL-321, asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, durante la primera falla.

- Se concluye correcta operación de la zona 1 de la protección 21 del relé SEL-321, asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, durante el reencendido de la falla producto de la primera reconexión automática.
- Se concluye correcta operación de la zona 1 de la protección 21 del relé SEL-321, asociado al interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, durante el reencendido de la falla producto de la segunda reconexión automática.

Se presume un correcto modo de operación del interruptor 52B4 de S/E San Vicente de Tagua Tagua, en sus tres operaciones de apertura y en sus dos operaciones de cierre automático.

9.5 Desempeño EDAC

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

9.6 Desempeño EDAG

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

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

No hay observaciones respecto de 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 06 de octubre de 2020.

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

Se solicitará a la empresa CGE S.A., la información correspondiente a las características de la instalación afectada por la falla según lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, y mayores antecedentes respecto de la zona donde se originó la falla y su causa.

Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías, la instrucción de medidas correctivas ni la realización de planes de acción en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 06 de octubre de 2020

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 6 de octubre de 2020		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	108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	93	91	88	88	88	96	106	123	146	150	132	132	2.544
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	51
Costos Totales [kUSD]	108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	96	91	88	88	88	96	106	169	147	150	132	132	2.595
Costo Marginal Quillota 220 kV	33,7	32,4	32,3	32,3	32,9	32,9	33,6	33,7	35,8	35,2	35,0	34,9	35,1	35,0	33,3	33,3	33,4	35,3	36,2	36,9	39,4	39,5	36,9	36,6	34,81
Pérdidas [MWh]	232	214	209	203	201	204	212	216	204	218	225	231	234	235	236	232	224	213	240	263	284	281	264	254	5.528
Consumos Propios [MWh]	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	362	362	362	362	362	362	384	386	386	384	384	8.830
Demanda Total [MWh]	7878	7478	7266	7135	7120	7194	7404	7696	8219	8675	8878	8949	8884	8888	8881	8800	8659	8465	8399	8577	9115	9108	8672	8402	198.742
Generación Total [MWh]	8474	8056	7839	7703	7685	7763	7981	8276	8787	9257	9467	9545	9479	9486	9479	9393	9245	9039	9001	9225	9785	9775	9320	9040	213.100

MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	14	14	14	14	14	14	8	5	141
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	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
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	12
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	27	27	27	27	27	599
RUCATAYO	25	25	25	26	28	29	35	37	38	40	41	35	37	30	32	25	25	25	34	39	45	45	43	33	797
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	132
PULELFU	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	113
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	147
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43

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	1017	961	922	896	897	950	926	866	820	763	764	827	947	1050	1118	1163	1197	1211	1222	1233	1200	1164	1130	1107	24.350
PE-SIERRAGORDA	9	10	14	20	26	34	41	42	30	13	5	13	32	54	67	75	82	79	67	42	14	3	3	6	781
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	2	3	5	7	9	12	12	9	4	2	12	36	61	74	79	79	76	70	56	37	18	5	2	670
PE-TALTAL	4	5	7	8	8	8	8	7	7	10	20	34	47	58	65	68	66	59	48	32	18	12	10	12	619
PE-SARCO	147	130	129	124	122	135	140	142	143	139	136	141	151	158	162	165	168	168	169	169	169	168	168	167	3610
PE-CABOLEONES-1	89	82	78	73	70	67	63	59	54	52	54	62	75	89	99	105	107	109	111	112	112	112	109	108	2050
PE-CABOLEONES-3	57	57	56	55	51	49	47	47	44	43	47	53	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	1278
PE-SANJUAN	174	171	164	137	115	125	125	108	82	83	96	113	138	153	163	172	178	180	182	184	184	183	183	181	3574
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	37
PE-ELARRAYAN	77	74	71	76	84	90	87	85	83	81	77	73	71	72	76	83	90	96	99	100	101	99	95	92	2030
PE-TALINAYPONIENTE	40	41	41	41	43	43	42	42	42	42	41	42	44	46	47	49	51	53	53	53	51	50	47	46	1088
PE-TALINAYORIENTE	24	24	23	28	36	41	42	42	43	47	51	59	69	75	79	81	83	82	80	74	64	50	40	36	1272
PE-PUNTASIERRA	47	44	42	45	50	54	56	55	54	51	48	51	52	31	21	17	14	15	37	73	72	73	73	72	1145
PE-LOSCURUROS	40	48	46	46	53	68	53	45	59	58	59	71	80	90	92	96	98	97	95	88	78	66	53	42	1620
PE-MONTEREDONDO	11	10	10	10	11	12	12	12	12	12	12	13	14	15	16	17	18	19	19	19	19	18	18	18	345
PE-PUNTAPALMERAS	20	20	21	22	24	26	23	21	23	24	11	13	0	2	2	0	0	0	0	0	23	0	10	34	320
PE-CANELA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	6	7	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	6	83
PE-CANELA-2	19	17	17	19	21	22	21	21	24	29	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	33	32	341
PE-TOTAL	19	17	17	16	16	17	16	15	13	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	9	0	15	30	28	233
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	2	2	3	4	4	4	5	5	5	44
PE-UCUQUER	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	4	30
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	42
PE-ELMAITEN	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	5	64

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 6 de octubre de 2020		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		108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	93	91	88	88	88	96	106	123	146	150	132	132	2.544
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	51	
Costos Totales [kUSD]		108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	96	91	88	88	88	96	106	169	147	150	132	132	2.595
Costo Marginal Quillota 220 kV		33,7	32,4	32,3	32,3	32,9	32,9	33,6	33,7	35,8	35,2	35,0	34,9	35,1	35,0	33,3	33,3	33,4	35,3	36,2	36,9	39,4	39,5	36,9	36,6	34,81
Pérdidas [MWh]		232	214	209	203	201	204	212	216	204	218	225	231	234	235	236	232	224	213	240	263	284	281	264	254	5.528
Consumos Propios [MWh]		364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	362	362	362	362	362	362	362	384	386	386	384	384	8.830
Demanda Total [MWh]		7878	7478	7266	7135	7120	7194	7404	7696	8219	8675	8878	8949	8884	8888	8881	8800	8659	8465	8399	8577	9115	9108	8672	8402	198.742
Generación Total [MWh]		8474	8056	7839	7703	7685	7763	7981	8276	8787	9257	9467	9545	9479	9486	9479	9393	9245	9039	9001	9225	9785	9775	9320	9040	213.100

PE-CUEL	14	13	12	11	11	11	10	9	5	3	3	2	1	1	1	1	2	3	5	9	13	15	14	11	178
PE-RENAICO	37	32	28	25	24	23	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	188
PE-SANGABRIEL	78	70	61	56	50	44	40	38	30	19	15	13	12	11	10	11	15	21	31	50	68	72	67	57	938
PE-LAFLOR	8	7	7	6	6	5	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	5	84
PE-TOLPANSUR	34	31	28	26	23	20	18	17	13	9	7	6	5	5	5	5	7	10	14	19	26	29	28	24	407
PE-ELNOGAL	5	4	3	4	2	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	3	3	40
PE-LOSBUENOSAIRE	14	12	10	9	8	7	6	5	3	2	1	1	1	1	1	1	2	3	4	7	10	12	12	10	138
PE-LAESPERANZA	5	5	4	4	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	4	3	58
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	28
PE-LEBU	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	34
PE-HUAJACHE	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	32
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	47
PE-ELARREBOL	1	1	1	2	1	2	2	2	1	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	26
PE-AURORA	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	14
PE-SANPEDRO	11	8	7	7	7	8	9	10	11	14	17	19	22	24	24	23	22	21	20	18	16	15	14	13	356
PE-SANPEDRO-2	16	10	8	9	8	8	8	9	10	12	17	24	31	35	39	38	35	35	33	30	26	24	23	21	506

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	24	288	1128	1891	2198	2336	2400	2408	2375	2301	2105	1661	808	97	1	0	0	0	22.020
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	6	7	7	4	0	0	0	0	0	70
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	6	7	7	4	0	0	0	0	0	70
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	10	11	11	11	11	12	12	12	12	11	7	1	0	0	0	0	123
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
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	0	2	8	14	19	22	23	22	21	19	15	9	3	1	0	0	0	0	179
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	13	45	68	77	80	82	83	83	83	81	73	47	11	0	0	0	0	825
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	85
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	4	55	89	95	97	95	94	93	90	86	80	54	4	0	0	0	0	936
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	26	38	45	47	48	46	43	36	23	9	1	0	0	0	0	371
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	91
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	91
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	10	21	26	27	28	28	28	27	27	25	21	11	1	0	0	0	0	280
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	7	16	19	20	21	21	20	20	20	19	15	8	1	0	0	0	0	208
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	14	39	53	55	55	55	55	54	52	49	37	15	1	0	0	0	0	534
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	3	32	85	109	112	113	113	113	111	109	100	73	30	3	0	0	0	0	1105
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	87
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	1	21	62	84	86	86	86	86	85	83	79	64	28	2	0	0	0	0	852
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	2	25	75	108	113	115	115	114	112	109	105	85	42	6	0	0	0	0	1127
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	8	25	40	47	48	48	48	48	47	45	37	18	2	0	0	0	0	462
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	6	15	19	19	19	19	19	19	19	18	15	7	1	0	0	0	0	194
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	5	25	43	46	46	46	46	46	45	44	39	22	5	0	0	0	0	459
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	27	40	46	47	46	45	43	42	42	36	19	4	0	0	0	0	446
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	10	11	11	11	11	10	10	10	8	3	0	0	0	0	0	104
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	11	34	52	56	56	55	54	53	52	50	37	16	2	0	0	0	0	531
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	14	47	77	86	84	81	81	82	83	80	60	24	2	0	0	0	0	804
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	3	14	26	35	39	40	39	39	38	35	28	16	4	0	0	0	0	355
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	3	16	35	44	46	45	44	43	40	37	28	11	1	0	0	0	0	393
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	51
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	19	24	25	25	24	24	23	21	15	6	1	0	0	0	0	219

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 6 de octubre de 2020		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	108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	93	91	88	88	88	96	106	123	146	150	132	132	2.544
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	51
Costos Totales [kUSD]	108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	96	91	88	88	88	96	106	169	147	150	132	132	2.595
Costo Marginal Quillota 220 kV	33,7	32,4	32,3	32,3	32,9	32,9	33,6	33,7	35,8	35,2	35,0	34,9	35,1	35,0	33,3	33,3	33,4	35,3	36,2	36,9	39,4	39,5	36,9	36,6	34,81
Pérdidas [MWh]	232	214	209	203	201	204	212	216	204	218	225	231	234	235	236	232	224	213	240	263	284	281	264	254	5.528
Consumos Propios [MWh]	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	362	362	362	362	362	362	362	384	386	386	384	384	8.830
Demanda Total [MWh]	7878	7478	7266	7135	7120	7194	7404	7696	8219	8675	8878	8949	8884	8888	8881	8800	8659	8465	8399	8577	9115	9108	8672	8402	198.742
Generación Total [MWh]	8474	8056	7839	7703	7685	7763	7981	8276	8787	9257	9467	9545	9479	9486	9479	9393	9245	9039	9001	9225	9785	9775	9320	9040	213.100

PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	10	29	44	48	47	47	45	42	40	37	26	11	1	0	0	0	0	428
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	9	16	20	21	20	20	20	19	16	11	4	1	0	0	0	0	180
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	6	23	46	57	59	58	56	54	52	48	34	14	3	0	0	0	0	509
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	2	22	60	83	91	93	92	91	90	85	76	57	26	3	0	0	0	0	870
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	1	10	30	49	60	64	65	66	66	62	55	42	18	2	0	0	0	0	590
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	10	20	26	29	30	30	29	27	24	17	8	2	0	0	0	0	256
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	0	70
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLARI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	12	22	30	36	39	39	38	34	26	15	5	1	0	0	0	0	299
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	62
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	63
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	91
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	89
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	33	71	109	139	158	164	156	134	100	58	19	2	0	0	0	0	1150
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	3	17	42	60	67	71	71	70	69	68	53	22	2	0	0	0	0	613
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 6 de octubre de 2020		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	108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	93	91	88	88	88	96	106	123	146	150	132	132	2.544
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	51
Costos Totales [kUSD]	108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	96	91	88	88	88	96	106	169	147	150	132	132	2.595
Costo Marginal Quillota 220 kV	33,7	32,4	32,3	32,3	32,9	32,9	33,6	33,7	35,8	35,2	35,0	34,9	35,1	35,0	33,3	33,3	33,4	35,3	36,2	36,9	39,4	39,5	36,9	36,6	34,81
Pérdidas [MWh]	232	214	209	203	201	204	212	216	204	218	225	231	234	235	236	232	224	213	240	263	284	281	264	254	5.528
Consumos Propios [MWh]	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	362	362	362	362	362	362	362	384	386	386	384	384	8.830
Demanda Total [MWh]	7878	7478	7266	7135	7120	7194	7404	7696	8219	8675	8878	8949	8884	8888	8881	8800	8659	8465	8399	8577	9115	9108	8672	8402	198.742
Generación Total [MWh]	8474	8056	7839	7703	7685	7763	7981	8276	8787	9257	9467	9545	9479	9486	9479	9393	9245	9039	9001	9225	9785	9775	9320	9040	213.100

PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	17	23	26	28	28	25	19	11	4	1	0	0	0	0	0	198
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-NILHUE	0	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	7	8	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0	0	57
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	7	8	7	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	0	62
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	6	7	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0	62
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	40
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	0	68
PFV-ELLITREI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	7	7	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	72
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	4	4	5	5	4	4	1	0	0	0	0	0	0	42
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	4	5	4	5	4	4	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	7	24	49	68	80	86	86	82	73	58	35	13	1	0	0	0	0	0	662
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	3	0	1	5	5	6	5	4	2	0	0	0	0	0	0	41
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	23
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 6 de octubre de 2020		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	108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	93	91	88	88	88	96	106	123	146	150	132	132	2.544
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	51
Costos Totales [kUSD]	108	105	103	102	103	103	104	102	104	94	93	91	96	91	88	88	88	96	106	169	147	150	132	132	2.595
Costo Marginal Quillota 220 kV	33,7	32,4	32,3	32,3	32,9	32,9	33,6	33,7	35,8	35,2	35,0	34,9	35,1	35,0	33,3	33,3	33,4	35,3	36,2	36,9	39,4	39,5	36,9	36,6	34,81
Pérdidas [MWh]	232	214	209	203	201	204	212	216	204	218	225	231	234	235	236	232	224	213	240	263	284	281	264	254	5.528
Consumos Propios [MWh]	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	362	362	362	362	362	362	362	384	386	386	384	384	8.830
Demanda Total [MWh]	7878	7478	7266	7135	7120	7194	7404	7696	8219	8675	8878	8949	8884	8888	8881	8800	8659	8465	8399	8577	9115	9108	8672	8402	198.742
Generación Total [MWh]	8474	8056	7839	7703	7685	7763	7981	8276	8787	9257	9467	9545	9479	9486	9479	9393	9245	9039	9001	9225	9785	9775	9320	9040	213.100

PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	67
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	7	7	7	8	7	6	3	0	0	0	0	67
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	51
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
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	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	36
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	6	6	7	7	4	2	0	0	0	0	67
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	5	5	5	6	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	7	6	7	7	4	1	0	0	0	0	61
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	5	7	5	4	5	6	5	4	2	0	0	0	0	0	51
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	6	6	8	7	4	2	0	0	0	0	0	67
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	7	6	5	5	7	5	4	2	0	0	0	0	0	58
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	1	8	29	55	66	69	73	78	82	81	76	61	30	6	1	0	0	0	713
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	8	7	6	8	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	77
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	7	7	6	7	6	7	6	5	3	0	0	0	0	0	68
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	5	4	5	6	5	4	2	0	0	0	0	0	49
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LIRIODECAMPO	0	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-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 06 de octubre de 2020

Table with 24 columns (1-24) and 4 columns (TOT.DIA, DMAX, DMED, MWh/h). Rows include various fuel and gas categories such as PFV-CATEMU, GMAR_DIESEL, UG1_FUEL OIL NRO. 6, and KELAR TG1_GAS NATURAL.

Table with columns 1-24 and TOT.DIA, DMAX, DMED. Rows list various power generation units such as NEHUENCO-2_GNL, SANISIDRO-1_GNL, etc., with numerical values for each column.

	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	
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-191,8	-211,3	-200,0	-209,2	-206,3	-210,3	-220,1	-233,4	-102,5	-24,3	5,8	-29,0	-41,4	0,0	-11,7	-9,9	-7,4	-86,3	-157,3	-223,5	-211,7	-211,9	-211,6	-207,0	-207,0	-3212,0	5,8	-133,8
CHANGOS->CUMBRES C2	-194,1	-213,5	-101,6	-211,4	-208,5	-212,5	-222,3	-235,6	-105,1	-36,9	-7,7	-54,7	-71,5	-15,0	-30,9	-28,6	-25,1	-87,8	-158,4	-225,8	-213,9	-214,1	-214,0	-209,4	-209,4	-3298,4	-7,7	-137,4
CUMBRES->CHANGOS C1	204,3	224,3	212,8	222,2	219,2	223,2	233,3	247,1	112,1	31,4	0,5	35,1	47,8	6,5	18,2	16,5	14,3	92,9	164,5	233,8	225,3	225,7	225,4	220,5	220,5	3456,8	247,1	144,0
CUMBRES->CHANGOS C2	203,8	223,8	212,2	221,7	218,6	222,7	232,8	246,6	111,5	40,6	10,2	58,3	75,8	17,9	34,1	31,9	28,5	91,3	162,6	233,4	224,7	225,2	225,1	220,2	220,2	3573,4	246,6	148,9
TOTAL HORA.	6323,2	6012,5	5729,5	5616,0	5586,4	5694,3	5949,8	6250,6	6558,1	6930,0	7060,7	7143,8	7153,5	7015,6	7040,5	6934,0	6763,2	6713,5	6730,7	7047,8	7618,6	7625,5	7206,2	6886,0	6886,0	159.590		
TOTAL HORA. SING	2016	1965	1961	1948	1961	1959	1922	1923	2174	2337	2386	2265	2221	2312	2252	2258	2268	2137	2001	1917	2012	2024	2009	1984	1984	50.212		
TOTAL SEN	8339	7978	7691	7564	7548	7653	7872	8174	8732	9267	9447	9409	9375	9328	9292	9192	9031	8851	8731	8964	9631	9650	9216	8870	8870	209.802		
CONS. PROPIOS	210	209	210	209	210	210	210	210	210	210	210	210	210	212	212	212	212	212	212	212	214	214	214	214	214	5.073		
CONS. PROPIOS SING	159	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	146	146	146	146	157	163	163	161	161	161	161	161	161	161	3.695		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-397	-436	-363	-432	-426	-434	-454	-481	-216	-67	-6	-89	-118	-20	-47	-43	-38	-179	-321	-458	-438	-438	-438	-429	-429	-6.770		
PERDIDAS APROX.	151	134	124	116	115	119	130	143	173	202	213	213	212	209	209	203	194	183	176	186	220	221	196	179	179	4.223		
PERDIDAS APROX. SING	57	57	48	54	55	56	54	57	55	57	56	51	50	49	45	44	44	45	46	52	62	63	61	57	57	1.278		
DEMANDA APROX.	5565	5233	5032	4858	4835	4930	5155	5416	5959	6451	6631	6632	6613	6574	6572	6475	6319	6139	6021	6191	6747	6753	6358	6065	6065	143.524		
DEMANDA APROX. SING	2197	2194	2127	2176	2182	2187	2172	2197	2184	2196	2186	2152	2144	2137	2109	2100	2099	2108	2115	2162	2227	2238	2225	2195	2195	52.010		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	7625,5	7625	

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
06 de octubre de 2020

06-10-2020	Última Actualización:	10-06-2020	23.52	CMG-Online:	84.2	Quilota, 220 kv.	TALTAL-2, GNL B	SS.CC.									
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMG	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo		
19:32	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	170	N	-	CI	-	RE	Con SSCC (RE no existe Neomante)	-	-	-	ENEL GENERACION	CPF	-	
20:00	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	140	N	-	CI	-	RE	Finaliza SSCC (RE no existe Neomante)	-	-	-	ENEL GENERACION	CTF	-	
20:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	140	N	-	MT	-	RE	Menos SSCC (RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	CTF	MT	
20:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	105	N	-	CI	-	RE	Finaliza SSCC (RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	CTE	MT	
20:00	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	-	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENGE	CTF	-	
20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	CSF	-	
20:04	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Puesta en servicio de ambas unidades llevandola a plena carga y manteniendo esta condición para realizar pruebas operacionales y captura de datos	-	-	SI 74938	PRIME ENERGIA	-	-	
20:05	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Puesta en servicio de ambas unidades llevandola a plena carga y manteniendo esta condición para realizar pruebas operacionales y captura de datos	-	-	SI 74938	PRIME ENERGIA	-	-	
20:27	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	130	LP	-	PC	PCP	OM	Con SSCC. Trabajos de reparación de lampo de control del pulverizador de carbón 2D	-	-	SI 74664	AES GENER	CTF	-	
20:27	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_B11 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ARAUCO	CTF	PC	
20:27	-	LICANTEN	LICANTEN_B1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ARAUCO	CTF	PC	
20:27	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENGE	CTF	-	
20:40	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	CTF	-	
20:54	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	CTF	MT	
21:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Finaliza SSCC (RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	CTF	MT	
21:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Por trabajos programados según SD 75687	-	-	-	AES GENER	-	-	
21:20	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Por trabajos programados según SD 75687	-	-	-	AES GENER	-	-	
21:27	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	
21:52	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OM	Por trabajos programados según SD 75687	-	-	IL 667	AES GENER	-	MT	
21:52	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	N	-	CI	-	OM	Por trabajos programados según SD 75687	-	-	-	AES GENER	-	MT	
21:58	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	N	-	CI	-	OM	Por trabajos programados según SD 75687	-	-	-	AES GENER	-	MT	
22:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza faenas programadas	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
22:00	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza faenas programadas	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-	
22:24	-	PEHUENCHE-3	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	PC	
22:24	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	DN	-	PC	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	PC	
22:33	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
22:33	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_B1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
22:33	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
22:33	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
22:33	-	EPAPICFO	EPAPICFO_COGEN	-	LF	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	PC	
22:33	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
22:33	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Por trabajos programados según SD 75688	-	-	-	AES GENER	-	MT	
22:33	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Por trabajos programados según SD 75689	-	-	-	AES GENER	-	MT	
22:33	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
22:33	-	UIJINA-1	UIJINA-1_FO	-	DN	-	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
22:33	-	UIJINA-2	UIJINA-2_FO	-	DN	-	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
22:33	-	UIJINA-3	UIJINA-3_FO	-	DN	-	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
22:33	-	UIJINA-5	UIJINA-5_FO	-	DN	-	FS	-	MMI	-	-	-	SD 62212	ENOR CHILE	-	-	
22:33	-	UIJINA-6	UIJINA-6_FO	-	DN	-	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida.	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
22:33	-	TAMAYA-SUTA	TAMAYA-SUTA_DIESEL	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	SDCF 39487	ENGE	-	-	
22:51	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-	
22:52	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
22:53	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL B	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
22:55	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Por trabajos programados según SD 75689	-	-	-	AES GENER	-	MT	
23:07	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Por trabajos programados según SD 75689	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
23:08	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	Por trabajos programados según SD 75689	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
23:08	-	TOTAL ERNC EDOLICO	Zona Norte	-80	-	-	-	CT	CT	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo. Según SD 75689	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo.	-	-	CDC	-	-	
23:08	-	PE-SARCO	PE-SARCO	-	-	-	-	-	CTx	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo. Según SD 75690	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo.	-	-	CDC	-	-	
23:08	-	PE-CAROLONES I	PE-CAROLONES I	-	-	-	-	-	CTx	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo. Según SD 75691	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
23:08	-	PE-CAROLONES III	PE-CAROLONES III	-	-	-	-	-	CTx	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo. Según SD 75692	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
23:08	-	PE-CAROLONES II	PE-CAROLONES II	-	-	-	-	-	CTx	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo. Según SD 75693	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo.	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
23:28	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-	
23:42	-	FINALIZA Prorrata ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	CT	CT	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo. Según SD 75689	-	-	-	CDC	-	-	
23:42	-	FINALIZA Prorrata ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	CT	CT	Ctx Lt 220 kv Cardones - Maitencillo. Según SD 75689	-	-	-	CDC	-	-	
23:47	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
23:48	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC	
23:51	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
23:51	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
23:51	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 667	AES GENER	-	-	
23:51	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
23:51	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
23:51	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
23:51	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
23:51	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
23:51	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	142	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 667	AES GENER	-	-	
23:51	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
23:51	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
23:57	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
23:58	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	COLBUN	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	

INFORME DIARIO

Martes 06 de Octubre del 2020



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	666.3	666.9	+0.08 %		Machicura	1622.7	1544.0	-4.85 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Maitenes	237.0	235.3	-0.73 %	IF
Alfalfal	1050.4	939.5	-10.56 %		Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Alto Renaico	28.3	15.2	-46.35 %	PMG	Mampil	287.0	289.5	+0.89 %	
Ancoa	235.2	300.2	+27.62 %		Mantos Blancos-MIMB	4.8	0.0	-100.00 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mariposas	110.4	115.9	+4.98 %	PMG
Andes FO6	0.0	0.0	-		Masisa	0.0	0.0	-	IL, PMM
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IL, SDCF	Maule	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	PMM	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG2	6414.7	6388.0	-0.42 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angostura	3233.3	3903.0	+20.71 %	IL	Mejillones-CTM2	675.7	608.1	-10.00 %	
Antihue	180.0	166.3	-7.61 %	IL	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antuco	2696.3	2539.7	-5.81 %	PMM	Mejillones-CTM3 GNL	3457.6	3359.1	-2.85 %	
Arauco	120.0	11.8	-90.18 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	SDCF	Mejillones-PAM	528.0	526.6	-0.27 %	IL
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Mocho	-	123.0	GNP	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	77.2	75.2	-2.55 %	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	22.9	GNP		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	675.2	880.6	+30.42 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Bess Andes	-	10.0	GNP		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.9	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.5	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	203.0	218.0	+7.39 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	PMM
Bocamina	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8400.0	7256.0	(*) -13.62 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
CMPC Laja	360.0	349.0	-3.06 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Pacífico	288.0	330.5	+14.76 %		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Norgener-NTO1	2677.0	2681.1	+0.15 %	
CMPC Tissue	-	12.2	-	PMG	Norgener-NTO2	2585.2	2751.4	+6.43 %	
Callao	12.8	13.7	+6.64 %	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 1	336.0	123.8	-63.15 %	
Campiche	5286.3	4406.0	-16.65 %	IL	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	PMM
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	743.7	-16.25 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5818.5	4430.0	(*) -23.86 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	0.0	0.0	-	PMG, PMM
Canutillar	3120.0	3025.0	-3.04 %		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	147.0	158.5	+7.82 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	144.0	151.0	+4.86 %	PMG
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	0.0	0.0	GNP	PMM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	
Central de Respaldo Los Condores	-	0.0	-	
Central de Respaldo Pajonales	-	0.0	-	
Chacabuquito	220.6	233.5	+5.85 %	
Chacayes	1115.5	999.1	-10.43 %	
Chapiquiña	166.0	131.2	-20.96 %	
Chiburgo	123.0	177.0	+43.90 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.0	122.5	+27.56 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	743.1	615.0	-17.25 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6268.5	5888.8	-6.06 %	
Cochrane-CCH2	6180.3	6019.0	-2.61 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	
Cogen. Biobío	492.0	1235.0	+151.02 %	
Colbún	8395.0	8106.0	-3.44 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	60.0	63.1	+5.20 %	
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	132.0	139.0	+5.32 %	
Curillinque	1655.7	1374.8	-16.97 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	122.0	142.7	+16.97 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	+0.36 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Palacios	0.0	0.0	-	PMG, IF
Palmucho	598.6	611.8	+2.21 %	
Pangué	5490.4	6109.8	+11.28 %	IL
Pehuenche	6140.9	5149.7	-16.14 %	
Peuchén	440.7	361.1	-18.07 %	
Pilmaiquén	599.3	692.5	+15.55 %	
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	494.6	-1.86 %	
Providencia	151.2	117.8	-22.09 %	
Pulelfu	112.8	117.5	+4.17 %	PMG
Pullinque	509.5	513.5	+0.78 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	300.0	269.8	-10.07 %	
Queltehues	696.0	693.8	-0.32 %	PMM
Quilleco	733.1	668.0	-8.88 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	7966.0	8374.5	+5.13 %	IL
Rapel	51.7	0.0	-100.00 %	
Rauquén	67.1	78.4	+16.82 %	
Renaico	108.9	73.7	-32.33 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	58.7	62.6	+6.57 %	
Rucatayo	797.0	758.2	-4.87 %	
Rucúe	1706.0	1616.0	-5.28 %	
Río Colorado	218.4	250.3	+14.61 %	
Río Huasco	37.8	39.4	+4.30 %	
Río Picoquén	318.0	313.0	-1.56 %	
SF Energía	516.0	553.6	+7.29 %	
San Andrés	130.1	95.9	-26.31 %	
San Clemente	48.0	59.9	+24.79 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	864.0	694.0	-19.68 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	4466.4	4918.0	+10.11 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	5547.0	5650.0	+1.86 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Fe	56.5	75.6	+33.67 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	127.7	-46.79 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	343.4	-10.56 %	IL
Escuadrón	42.1	0.0	-100.00 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	13.7	383.0	+2695.62 %	
Eólica Cabo Leones 1	2049.9	2228.4	+8.71 %	
Eólica Cabo Leones 2	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 3	1278.3	1207.5	-5.54 %	
Eólica Canela	83.2	205.3	+146.59 %	
Eólica Canela 2	341.4	955.7	+179.96 %	
Eólica Cuel	177.9	271.9	+52.85 %	
Eólica El Arrayán	2030.3	1806.5	-11.02 %	
Eólica El Maitén	63.8	96.4	+51.07 %	
Eólica La Esperanza	58.3	106.1	+82.10 %	PMG
Eólica La Flor	83.7	340.0	+306.35 %	
Eólica Lebu	34.2	18.9	-44.76 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	138.5	223.0	+61.01 %	
Eólica Los Cururos	1620.3	1859.0	+14.73 %	
Eólica Monte Redondo	344.6	630.9	+83.07 %	
Eólica Punta Colorada	37.2	61.7	+65.81 %	IF
Eólica Punta Palmeras	283.7	869.1	+206.39 %	
Eólica Punta Sierra	1124.9	1687.4	+50.01 %	
Eólica Renaico	187.9	253.1	+34.67 %	
Eólica San Gabriel	937.6	986.6	+5.23 %	
Eólica San Juan	3574.2	3968.3	+11.03 %	
Eólica San Pedro	355.7	332.5	-6.52 %	
Eólica San Pedro 2	505.4	429.6	-15.00 %	
Eólica Sarco	3609.9	3134.8	-13.16 %	
Eólica Sierra Gorda	781.1	774.6	-0.83 %	
Eólica Talinay Oriente	1272.7	1294.7	+1.73 %	
Eólica Talinay Poniente	1088.0	1124.1	+3.32 %	
Eólica Taltal	618.8	886.1	+43.20 %	
Eólica Tolpán Sur	407.4	1019.9	+150.34 %	
Eólica Totoral	265.0	631.4	+138.31 %	
Eólica Ucuquer 2	44.4	37.0	-16.82 %	
Eólica Valle de los Vientos	670.2	696.3	+3.90 %	
Florida	163.2	205.2	+25.74 %	
GPG San Pedro	-	0.0	-	
Geotérmica Cerro Pabellón	720.0	626.5	-12.99 %	
Guacolda 1	2537.5	2502.0	-1.40 %	IL
Guacolda 2	2557.7	2534.0	-0.93 %	
Guacolda 3	3090.9	3066.0	-0.81 %	
Guacolda 4	3037.5	2414.0	-20.53 %	
Guacolda 5	3355.8	2958.0	-11.85 %	
Guayacán	203.9	234.8	+15.16 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Santa María	8880.0	6647.0	(*) -25.15 %	IL
Sauzal	816.0	1015.8	+24.48 %	IL, PMM
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	163.2	196.1	+20.19 %	
Solar Aguila 1	13.5	15.1	+11.48 %	
Solar Almeyda	355.4	237.1	-33.29 %	
Solar Andes	193.9	183.2	-5.47 %	
Solar Andes 2A	459.0	401.2	-12.59 %	
Solar Antay	69.6	67.0	-3.74 %	PMG
Solar Carrera Pinto	508.7	304.1	-40.22 %	
Solar Cerro Dominador	852.2	940.2	+10.33 %	
Solar Chañares	218.8	196.2	-10.35 %	
Solar Diego de Almagro	180.3	163.4	-9.34 %	
Solar Doña Carmen	198.4	204.6	+3.15 %	
Solar El Pelicano	613.2	670.8	+9.41 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1150.1	1204.4	+4.72 %	
Solar FV Bolero	1126.7	1154.9	+2.51 %	
Solar Finis Terrae	1104.5	1080.9	-2.14 %	
Solar Huatacondo	824.9	744.1	-9.79 %	
Solar Jama	487.6	462.1	-5.22 %	
Solar Javiera	393.2	327.6	-16.70 %	
Solar La Huayca 2	178.7	175.0	-2.03 %	
Solar La Silla	9.9	9.7	-2.12 %	
Solar Lalackama	446.0	420.6	-5.69 %	
Solar Lalackama 2	104.2	126.7	+21.62 %	
Solar Llano de Llampos	589.7	439.9	-25.40 %	
Solar Loma Los Colorados	4.8	4.4	-8.33 %	PMG
Solar Los Loros	299.2	269.8	-9.84 %	
Solar Luz del Norte	870.1	626.0	-28.05 %	
Solar María Elena	534.1	570.1	+6.73 %	
Solar PFV Granja Solar	935.7	888.1	-5.09 %	
Solar PV Conejo	803.6	841.4	+4.71 %	
Solar PV Salvador	428.1	318.0	-25.72 %	
Solar Pampa Camarones	50.7	53.4	+5.29 %	
Solar Pampa Solar Norte	530.5	500.4	-5.67 %	
Solar Piloto Cardones	0.8	1.0	+27.27 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	70.0	61.0	-12.93 %	
Solar Pozo Almonte 3	123.0	128.0	+4.00 %	
Solar Puerto Seco	86.8	76.7	-11.66 %	PMG
Solar Quilapilún	713.3	581.7	-18.46 %	
Solar SDGx01	7.7	4.4	-42.60 %	PMG
Solar San Andrés	255.7	307.6	+20.30 %	
Solar Santiago	661.7	604.1	-8.70 %	
Solar Uribe	462.0	435.6	-5.71 %	
Solar Usya	371.4	382.0	+2.86 %	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	111.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	0.0	0.0	-	PMM
Hornitos-CTH	3252.2	3602.0	+10.76 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-	PMM
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
IE Mejillones	0.0	0.0	-	PMM
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL
Isla	1347.3	1163.0	-13.68 %	
Itata	48.0	47.6	-0.83 %	
Juncal	120.0	132.0	+10.00 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	7334.1	7164.0	-2.32 %	
La Confluencia	840.0	960.9	+14.40 %	PMM
La Higuera	1235.0	1379.2	+11.68 %	
La Mina	270.0	305.1	+13.01 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	194.5	205.4	+5.60 %	
Laja Energía Verde	72.0	23.0	-68.06 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	528.0	211.7	-59.91 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	62.4	60.5	-3.11 %	
Licán	141.0	111.7	-20.78 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	475.2	453.8	-4.50 %	
Llanguereó	33.9	34.2	+0.68 %	PMG
Loma Alta	694.5	571.1	-17.77 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.8	-	PMG, SDCF, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	286.5	-14.73 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	IF
Los Hierros	384.0	395.9	+3.09 %	
Los Hierros 2	60.0	72.5	+20.82 %	
Los Molles	48.7	58.1	+19.30 %	
Los Pinos	0.0	93.0	GNP	
Los Quilos	374.0	402.0	+7.49 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	SDCF
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IF
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	0.0	0.0	-	
Trincao	0.0	0.0	-	IL
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	IL
Ventanas 2	2160.0	2353.0	+8.94 %	IL
Villa Alegre	10.7	77.9	+625.48 %	
Viñales	524.7	511.6	-2.49 %	
Volcán	210.0	199.6	-4.93 %	
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	206644.0	202604.1	-1.96 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	20.9	17.8	-15.02 %
Allipén	23.7	56.4	+138.18 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	31.7	0.0	-100.00 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	57.1	66.2	+15.91 %
Bellavista 1	85.0	79.8	-6.11 %
Biocruz	-	2.5	-
Biomar	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	25.9	25.7	-1.15 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	5.4	0.0	-100.00 %
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	42.5	+0.77 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	77.3	62.6	-18.93 %
Chanleufu	0.4	0.7	+82.28 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	11.9	22.8	+92.34 %
Collil	48.2	0.0	-100.00 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.1	-
Correntoso	59.0	50.0	-15.24 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.7	11.5	-1.37 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	10.3	10.0	-3.62 %
Don Walterio	70.8	72.4	+2.26 %
Dongo	43.6	49.8	+14.30 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	10.1	7.7	-23.71 %
Doña Javiera	-	2.9	-
Doñihue	56.4	66.2	+17.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Antonia	19.7	18.0	-8.49 %
Solar Ariztía	14.2	9.9	-30.04 %
Solar Bellavista	19.3	15.2	-21.50 %
Solar Cabilsol	20.4	15.2	-25.69 %
Solar Cachiyuyo 2	88.7	63.0	-29.00 %
Solar Calama 1	90.6	75.7	-16.46 %
Solar Calle Larga	24.0	15.7	-34.58 %
Solar Canesa 1	4.5	21.3	+372.61 %
Solar Casuto	19.5	12.5	-35.77 %
Solar Catemu	14.7	13.5	-8.63 %
Solar Catán	20.3	11.0	-46.06 %
Solar Cernicalo 1	13.1	15.0	+14.81 %
Solar Cernicalo 2	13.1	13.8	+4.96 %
Solar Chalinga	4.6	17.8	+285.17 %
Solar Chancon	18.5	21.2	+14.65 %
Solar Chimbarongo	16.0	15.3	-4.56 %
Solar Chuchiñi	14.9	3.4	-77.30 %
Solar Citrino	19.9	21.4	+7.58 %
Solar Cordillerilla	10.7	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	50.6	52.4	+3.52 %
Solar Crucero	17.6	21.7	+23.35 %
Solar Cruz	24.6	18.9	-23.23 %
Solar Cuz Cuz	15.6	14.5	-6.67 %
Solar Don Eugenio	23.5	18.4	-21.79 %
Solar Don Mariano	13.2	14.3	+8.43 %
Solar Eclipse	55.2	66.7	+20.87 %
Solar El Boco	18.8	18.7	-0.43 %
Solar El Chincol	19.5	29.8	+53.10 %
Solar El Chucao	4.4	5.4	+20.99 %
Solar El Divisadero	19.3	0.0	-100.00 %
Solar El Estero	14.2	13.8	-2.58 %
Solar El Laurel	48.4	60.5	+25.03 %
Solar El Picurio	23.5	23.4	-0.43 %
Solar El Pilpen	25.3	27.8	+10.04 %
Solar El Pitio	26.5	28.6	+8.04 %
Solar El Queltehue	25.5	-	-
Solar El Quemado	19.6	20.5	+4.26 %
Solar El Queule	42.6	40.7	-4.52 %
Solar El Roble	24.5	79.7	+225.18 %
Solar El Sauce	24.5	24.7	+0.69 %
Solar Encon	56.8	22.6	-60.24 %
Solar Esperanza	14.8	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	20.1	14.7	-27.03 %
Solar Fotovolt	4.6	5.5	+17.45 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	12.2	0.0	-100.00 %
Solar GR Pepa	15.0	14.8	-1.74 %
Solar GR Santa Rosa	67.7	83.6	+23.43 %
Solar Girasoles	19.7	21.6	+9.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	40.6	36.8	-9.48 %
El Arrayán	-	20.9	-
El Campesino 1	-	0.1	-
El Canelo	57.3	55.3	-3.45 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	13.2	11.6	-12.12 %
El Condor	6.6	7.9	+19.89 %
El Diuto	68.0	72.8	+7.03 %
El Litre	71.6	61.7	-13.92 %
El Llano	3.3	2.8	-17.22 %
El Manzano	47.0	45.2	-3.86 %
El Mirador	8.5	15.1	+77.32 %
El Molle	-	33.6	-
El Nogal	-	0.1	-
El Queltehue	-	28.0	-
El Resplandor	11.9	23.8	+99.26 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	88.3	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	0.0	0.0	-
Eólica El Arbol	26.0	68.5	+163.10 %
Eólica Huajache	31.6	19.3	-38.89 %
Eólica Las Peñas	42.1	124.9	+196.70 %
Eólica Lebu 3	27.6	5.6	-79.70 %
Eólica Raki	47.4	32.3	-31.73 %
Eólica Ucuquer	30.4	38.9	+28.02 %
Eólico El Nogal	39.9	115.4	+189.27 %
Galpón	31.0	31.5	+1.44 %
Gami	-	0.0	-
Granada	-	0.0	-
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	5.0	-
Hidrobonito MC1	76.1	72.6	-4.68 %
Hidrobonito MC2	48.7	46.2	-5.14 %
Hidroeléctrica Cumpeo	73.5	83.0	+12.82 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	37.5	29.0	-22.82 %
La Bifurcada	4.1	0.0	-100.00 %
La Compañía 2	18.4	17.5	-5.14 %
La Ligua	20.1	18.3	-8.74 %
La Montaña 1	40.0	42.6	+6.41 %
La Montaña 2	20.8	21.4	+3.01 %
La Paloma	6.5	15.9	+145.53 %
La Viña - Alto la Viña	12.2	2.0	-83.34 %
Las Chacras	18.4	24.4	+32.81 %
Las Flores	28.5	40.6	+42.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Guadalao	18.5	24.2	+31.19 %
Solar Homero	19.1	-	-
Solar Hormiga	14.3	13.5	-5.96 %
Solar Hornitos	2.0	0.9	-54.91 %
Solar Illapel 5X	4.1	20.4	+401.60 %
Solar Jahuel	13.9	17.3	+25.05 %
Solar Jaururo	17.0	18.3	+7.70 %
Solar José Soler Mallafré	10.3	10.4	+1.30 %
Solar Konda	20.7	14.8	-28.50 %
Solar La Acacia	60.6	66.4	+9.62 %
Solar La Blanquina	49.3	55.5	+12.72 %
Solar La Chapeana	14.5	11.5	-21.01 %
Solar La Chimba Bis	23.8	14.9	-37.23 %
Solar La Esperanza 2	67.1	83.1	+23.87 %
Solar La Estancia	19.7	24.2	+22.49 %
Solar La Frontera	35.8	36.6	+2.21 %
Solar La Lajuela	58.0	69.1	+19.18 %
Solar La Manga	22.1	17.5	-20.62 %
Solar La Quinta	23.5	20.1	-14.16 %
Solar Lagunilla	15.4	12.4	-19.22 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	16.5	30.2	+82.51 %
Solar Las Mercedes 1	19.4	19.7	+1.71 %
Solar Las Mollacas	14.5	13.3	-8.47 %
Solar Las Palomas	26.8	28.7	+6.98 %
Solar Las Perdices	18.6	25.2	+35.11 %
Solar Las Rojas	11.5	10.9	-5.06 %
Solar Las Terrazas	14.8	0.0	-100.00 %
Solar Las Turcas	23.6	27.2	+15.30 %
Solar Lipangue	4.1	0.4	-90.96 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	27.5	-
Solar Lo Miranda	44.5	44.0	-1.16 %
Solar Lo Sierra	17.0	20.5	+20.60 %
Solar Loreto	17.9	22.3	+24.59 %
Solar Los Gorrones	26.2	29.3	+11.64 %
Solar Los Libertadores	51.2	58.4	+14.02 %
Solar Los Paltos	20.7	18.3	-11.27 %
Solar Los Patos	26.4	29.5	+11.63 %
Solar Los Puquios	23.4	0.0	-100.00 %
Solar Luce	18.5	23.5	+27.06 %
Solar Luders	23.4	25.1	+7.22 %
Solar Luna	16.6	15.5	-6.66 %
Solar Luna del Norte	17.8	6.7	-62.40 %
Solar Malaquita 2	90.7	58.3	-35.79 %
Solar Marchigue 2	67.1	85.4	+27.19 %
Solar Marchigue 7	19.4	24.4	+25.53 %
Solar Marin	23.6	17.3	-26.91 %
Solar Montt	24.2	23.2	-3.97 %
Solar Norte Chico 1	16.9	10.1	-40.13 %
Solar Ocoa	25.3	18.5	-26.84 %
Solar Olivillo	62.3	71.0	+13.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Las Lechuzas	16.0	29.1	+82.09 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-100.00 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	1.2	0.1	-92.58 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	79.4	96.7	+21.79 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	2.1	3.2	+50.17 %
Los Corrales 2	17.2	18.0	+4.25 %
Los Morros	20.9	22.7	+8.51 %
Los Padres	5.3	10.9	+106.63 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	24.5	20.1	-18.13 %
Maisan	5.9	5.7	-4.14 %
Mallarauco	65.9	61.8	-6.21 %
María Elena	2.0	1.7	-14.25 %
María Pinto	8.2	10.8	+32.50 %
Melo	48.8	0.0	-100.00 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	20.0	-6.46 %
Minihidro El Toro	21.4	21.1	-1.40 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.5	+1.68 %
Molinera Villarrica	8.7	3.0	-65.88 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	5.2	4.9	-5.04 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.4	0.7	-48.63 %
Munilque 2	10.7	10.9	+1.96 %
Orafti	-	0.0	-
Palmar	64.1	63.2	-1.47 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	6.1	3.6	-40.98 %
Pichilonco	11.4	13.5	+18.74 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	19.9	24.7	+24.37 %
Pitotoy	13.5	0.0	-100.00 %
Puclaro	37.2	36.2	-2.62 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	10.1	10.1	-
Quillaileo	9.6	12.1	+26.15 %
Quillay	-	14.7	-
Ramadilla	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Ovejería	67.7	56.8	-16.13 %
Solar PFV Mostazal	66.7	73.5	+10.12 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	12.9	10.0	-22.25 %
Solar Pama	15.4	4.4	-71.34 %
Solar Panquehue 2	40.3	24.1	-40.15 %
Solar Paraguay	67.0	82.9	+23.63 %
Solar Pedreros	22.6	18.5	-18.08 %
Solar Peralillo	25.6	28.7	+12.07 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	20.6	25.1	+21.87 %
Solar Pirque	19.7	20.8	+5.64 %
Solar Placilla	40.8	81.4	+99.74 %
Solar Población	12.1	11.4	-5.50 %
Solar Portezuelo	22.4	24.0	+7.21 %
Solar Pozo Almonte 1	69.5	0.0	-100.00 %
Solar Pullalli	16.7	17.8	+6.55 %
Solar Punta Baja	16.5	12.9	-21.50 %
Solar Queltehue	0.0	0.0	-
Solar RLA	18.4	22.8	+23.82 %
Solar Ranguil	1.7	0.0	-100.00 %
Solar Rodeo	19.5	16.0	-18.24 %
Solar Rovián	50.8	55.5	+9.28 %
Solar San Francisco	42.9	19.4	-54.87 %
Solar San Isidro	19.1	19.3	+1.29 %
Solar San Pedro	20.0	22.2	+10.95 %
Solar Santa Adriana	19.5	22.6	+15.98 %
Solar Santa Amelia	8.6	9.0	+4.11 %
Solar Santa Cecilia	15.5	13.3	-14.52 %
Solar Santa Clara	19.9	19.7	-0.93 %
Solar Santa Julia	20.4	21.3	+4.26 %
Solar Santa Laura	17.9	17.9	+0.11 %
Solar Santuario	25.1	16.4	-34.82 %
Solar Sol	17.8	6.8	-61.56 %
Solar Talca	56.5	18.9	-66.55 %
Solar Talhuén	21.9	17.1	-21.96 %
Solar Tambo Real	17.6	8.2	-53.44 %
Solar Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	20.1	16.5	-18.15 %
Solar Trebal	17.0	18.8	+10.09 %
Solar Trica-Dos	13.6	21.2	+56.04 %
Solar Tricahue 2	67.4	69.6	+3.16 %
Solar Tucúquere	23.9	22.2	-7.05 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.6	+31.89 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.8	2.1	+13.34 %
Solar Valle Este 2	62.1	60.8	-2.11 %
Solar Valle Oeste 2	62.6	45.8	-26.78 %
Solar Valle de la Luna 2	22.8	21.1	-7.59 %
Solar Victoria	91.1	77.0	-15.45 %
Solar Villa Cruz	19.5	25.8	+32.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Reca	20.9	16.6	-20.71 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	3.9	4.0	+1.86 %
Robleria	8.2	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	17.7	7.9	-55.46 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	15.6	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.9	0.0	-100.00 %
Sauce Andes	7.9	7.6	-2.85 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	61.8	65.0	+5.22 %
Solar Alto	9.7	23.3	+139.78 %
Solar Altos de Til Til	17.9	13.9	-22.55 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	31.1	25.9	-16.63 %
Solar Amparo del Sol	19.7	16.5	-16.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Villa Prat	21.0	27.3	+29.96 %
Solar Villa Seca	17.7	24.4	+37.92 %
Solar Vituco 2B	18.8	26.1	+38.52 %
Solar Ñihue	6.2	4.8	-22.30 %
Solar Ñiquén	19.0	26.8	+40.92 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	1.5	-
Trailelfú	15.9	14.3	-10.56 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	38.6	-
Trueno	46.2	47.5	+2.88 %
Truful Truful	17.9	18.1	+0.75 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6463.5	6615.9	+2.36 %

Abreviaturas:

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Menor generación real por costo marginal.
Nueva Ventanas	Menor generación real por costo marginal.
Santa María	Menor generación real por costo marginal.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
Kelar / TG1-TG2	00:00	12:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-2	00:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-2	00:00	07:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-1	00:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-1	00:00	23:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Mejillones / CTM3	00:00	07:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-1	01:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-3	01:00	07:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	01:00	02:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-1	02:00	03:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-4	02:00	05:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-2	02:00	03:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-1	02:00	04:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	03:00	04:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-3	04:00	05:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-2	04:00	05:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-4	06:00	10:40	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-2	07:00	09:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-1	07:00	09:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-3	08:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-3	08:00	09:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
San Isidro 2 / SI-2	08:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Angamos / ANG2	09:00	18:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	09:00	13:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-2	09:00	18:15	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cochrane / CCH1	09:00	18:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cochrane / CCH2	09:00	18:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-3	10:00	18:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	14:00	15:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-1	15:00	16:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	17:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-4	18:00	21:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-1	18:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-2	18:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-2	19:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-2	19:00	23:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Atacama / TG2AB	19:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
San Isidro 1 / SI-1	20:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Mejillones / CTM3	21:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-2	22:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-1	22:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-3	22:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-1	22:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	Interruptor JL2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2634.

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Limitada en 170 MW, según IL 115.
Angostura	100.0	U-3 limitada a un valor de potencia de 40 MW por restricción de caudal ecológico. según IL 26. U-1 limitada a mantenerse en servicio, según IL 1979.
Antilhue	100.0	TG-1 y TG-2 altas vibraciones en la turbinas al generar a mínimo técnico de 17 MW, se solicita operar a un nuevo mínimo técnico de 25 MW, donde la turbina no presenta eventos vibratorios, según IL 1439 y 1440.
Campiche	100.0	Los tiempos de estabilización por movimientos de carga son los siguientes: De 272 MW a 205 MW sin tiempo en ambos sentidos; 204 MW a 137 MW con 1,5 hrs. y de 136 MW a 84 MW con 3 hrs., movimientos de carga dentro del rango sin restricción, también aplican para el CTF, según IL 1976.
Guacolda 1	93.4	Limitada en 142 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 667.
Hornitos-CTH	97.1	Limitada en 145 MW según SICF 76460.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Nueva Renca Diésel	100.0	Preemergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel, según IL 1487.
Nueva Renca GNL	100.0	En caso de detención normal o por falla, después que hayan pasado 2 horas sin haber logrado el arranque, se deberá esperar un total de 8 horas desde el evento de trip o detención para realizar un nuevo arranque, según IL 1462.
Pangué	100.0	U-2 por falla en controlador del regulador de velocidad modo AGC y CPF quedan inhabilitados, según IL 1536.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 259. Sin partida autónoma, según IL 1872.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 260. Sin partida autónoma, según IL 1873.
Ralco	100.0	Con nivel de embalse inferior a cota 700,00 msnm y según lo descrito en Orden de Operación local B-05 "Funcionamiento bajo cota 696,00 msnm" y B-08 "Regulación de frecuencia y AGC del SEN": 1.- Debido a restricciones en las Obras del túnel de aducción, para el funcionamiento de las unidades con niveles bajos en el embalse, la Central Ralco bajo la cota 700,00 msnm, no puede Regular la Frecuencia del SEN. 2.- Cuando la cota del embalse sea menor a 700,00 msnm. unidades de Central Ralco podrán operar en Modo AGC con estatismo 7%. 3.- Cuando la cota del embalse sea igual o mayor a 700,00 msnm unidades podrán operar en Modo AGC con estatismo 3%. 4.- Cuando la cota del embalse se encuentre bajo la cota 696,00 msnm unidades no podrán operar en modo AGC y CPF, se deberá seleccionar rampa lenta en controlador de regulador de velocidad, se consignará potencia activa vía limitador y potencia máxima vendrá dada por tabla, según IL 1542.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con Diésel en espera de informe técnico por cambio de inyectores de combustión, según IL 2019001108.
Santa María	36.58	Limitada a mínimo técnico para realizar inspección debido a posible infiltración en el condensador, según IL 2014.
Tocopilla-U14	73.5	Limitada en 100 MW, según IL 1032 y Unidad opera sin AGC por problemas de comunicación, según IL 1308/2019.
Tocopilla-U15	90.6	Limitada en 115 MW, según IL 1933.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Unidad no podrá participar en AGC, según IL1337.
Ventanas 1	100.0	Los tiempos de estabilización por movimientos de carga son los siguientes: De 60 a 80 MW con 3 horas; De 100 a 120 MW con 3 horas para bajar a bloque Bajo (para movimientos de generación dentro de un mismo bloque no existe restricción de tiempo de estabilización en cambio para cambio de bloque de generación se debe esperar tiempo de estabilización), según IL 1978.
Ventanas 2	90.0	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 68445.
Antuco	50.0	U-1 en mantenimiento mayor.
IE Mejillones	0.0	Mantenimiento mayor.
La Confluencia	50.0	U-1 en mantenimiento mayor.
Nehuenco 9B GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Según SDCF 75783.
Tamaya-Suta	0.0	Según SDCF 39847.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. H. El Mocho, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PE Aurora, PE Tolpán, PE Cabo Leones 3, C. Pajonales y PFV Usya continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
00:04	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
02:03	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:22	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
04:00	Acciona	C. PFV Almeyda cancelada SICF 76909. Continúa limitada en 34.93 MW, según IL 2032.
05:26	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Probabilidad de descargas atmosféricas, según SDCF 76907 y 76952.
06:08	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
06:35	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control temperatura descarga de agua de mar, según IL 2034.
06:49	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:41	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:00	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2679.
08:10	CGE	S/E Illapel desconectador H3 - 2T de la línea de 110 kV Illapel - Ovalle con limitación para cerrarlo, según IL 2035.
08:16	Enel Green Power	C. PE Canela 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en equipos primarios y línea, por encontrarse alta contaminación, con riesgo de operación de equipos, según SICF 76955.
08:27	Comasa	C. Lautaro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Colgamiento de material en silo alimentación de combustible a caldera, según SDCF 76972.
08:58	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
09:15	Enel Distribución	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:24	TEN	S/E Los Changos desconectada CC/SS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1.
09:54	Enel Green Power	C. PFV Carrera Pinto limitada a 80 MW Causa informada: Falla en línea 1 de producción, según IL 2036.
10:15	AES Gener	C. Cochrane U-1 limitada en 150 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de válvula principal de turbina de alta presión, según SICF 76985.
10:40	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CC/SS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
10:54	CGE	S/E Las Compañías 52H2 abierto.
11:04	Transec	S/E Don Héctor 52J7, 52J8, 52J10 y 52J11 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
11:53	Santa Fe Energía	S/E CMPC Planta Maule con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura de 52J1 por condición insegura detectada en cableado de conductores en trinchera asociada al TR-3, según SDCF 77009.
12:18	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada SDCF 76972.
13:13	AES Gener	C. Cochrane U-1 cancelada SICF 76985.
13:34	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín entre las estructuras N° 370 y 371, según SICF 77027.
13:49	CGE	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 1 cancelada SICF 77027.

Hora	Centro de Control	Observación
14:48	Enel Green Power	C. PFV Carrera Pinto con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de mufa en circuito N° 1, según SICF 77041.
15:31	KDM	C. Loma Los Colorados 1 Motor sur sincronizado en pruebas.
15:32	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirpulli 2 continúa abierta para regular tensión.
15:54	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras interrupción forzada por protecciones, se pierden 12 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Las Cabras y El Manzano. Causa informada: Conductor cortado entre estructura N° 16 y 17, según IF 2680.
16:14	Santa Fe Energía	S/E CMPC Planta Maule cancelada SDCF 77009.
16:34	STN	Línea de 220 kV Kapatur - Caitán cancelada SDCF 76756.
16:35	STN	S/E Caitán cancelada SDCF 76579.
16:38	CGE	S/E Ejército TR-2 de 66/15KV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto con alta temperatura en desconector CT2-1, según SDCF 77044.
16:41	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de volantín entre las estructuras N° 121 y 122, según SICF 77064.
16:59	TEN	S/E Los Changos conectada CC/SS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1.
17:06	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CC/SS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
17:15	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1.
17:16	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 2.
17:20	CGE	SS/EE Las Cabras y EL Manzano recuperado el 20 % de los consumos por redes de M/T.
17:58	Transelec	S/E Don Héctor 52J7, 52J8, 52J10 y 52J11 cerrados.
18:05	Enel Green Power	C. PE Canela 2 cancelada SICF 76955.
18:07	Transelec	S/E Las Compañías 52H2 cerrado.
18:10	CGE	Línea de 66 kV Punta de Cortés - Tuniche cancelada SICF 77064
18:38	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
18:51	KDM	C. Loma Los Colorados 1 Motor sur fuera de servicio en pruebas, continúa con SDCF 35080.
19:36	TEN	S/E Cumbre desconectada CC/SS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
19:40	CGE	S/E Ejército TR-2 de 66/15KV, 25 MVA E/S, cancelada SDCF 77044.
19:44	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 cancelada SICF 76494.
20:49	Acciona	C. PFV Almeyda con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión del alimentador 3 que se encuentra en disparo, según SICF 77145.
21:00	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico limitadas a 0 MW. Causa informada: Filtración en canal matriz, según IL 2037 y 2038.
21:48	CGE	Línea de 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras cerrada, normalizada topología y el 100 % de los consumos de las SS/EE Las Cabras y El Manzano. Cancelado IF 2680.
22:28	Colbún	C. San Clemente sale del servicio en forma intempestiva con 4 MW. Causa informada: Saturación de filtro sistema de refrigeración sello del eje, según IF 2682.
22:50	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada.
23:15	Enel Green Power	C. PFV Carrera Pinto cancelada SICF 77041 e IL 2036.
23:30	Colbún	C. San Clemente disponible y en servicio, cancelado IF 2682.
23:50	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
23:50	Enel Distribución	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -417.3[MW]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 603.7[MW]
20:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 28.5[MW/m]
22:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21[MW/m]

5.3. 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 sin datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos SCADA.	30/05/2019	00:16		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Transelec	S/E A. Jahuel ATR4 indicación de TAP del CTBC datos sin actualización.	29/05/2020	22:36		
STS	C. Calle Calle sin datos SCADA.	11/06/2020	10:20		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos scada.	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		
Enel Generación	C. Quintero TG 1 datos scada.	12/08/2020	05:00		
CGE	S/E El Sauce sin datos SCADA.	23/08/2020	19:30		
Enel Green Power	C. PE Taltal sin datos SCADA.	02/09/2020	05:48		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 data scada F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA.	05/10/2020	12:10		
Minera Escondida	Sin datos Scada.	06/10/2020	08:06		

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		
Enel Generación	Hot line.	18/10/2019	14:30		
Transec	Hot line de respaldo en despacho Tivit.	21/03/2020	20:15		
STS	Hot line de respaldo en despacho Tivit.	28/03/2020	10:00		
Enlasa	Hot line	29/09/2020	08:47		
LAP	Hot line	03/10/2020	16:12		
Minera Escondida	Hot line.	06/10/2020	08:06		
Comasa	Hot line.	06/10/2020	18:00		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 06 de octubre de 2020

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020074086	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo: Mantenimiento a Planta Telefonía Noratl Meridian	Bajo	Actividades: SE Matencillo: Mantenimiento a Planta Telefonía Noratl Meridian Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Sist. Telefonía SE Matencillo Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2012:00	06-10-2018:00	06-10-2013:57	06-10-2018:31	
2020074084	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo: Inspección planeada sistema telecomunicaciones inspección visual de alarmas y sistemas de telecomunicaciones	Bajo	Actividades: SE Matencillo: Inspección planeada sistema telecomunicaciones inspección visual de alarmas y sistemas de telecomunicaciones Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Matencillo Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2010:00	06-10-2018:00	06-10-2015:30	06-10-2018:32	
2020074076	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR II	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Héctor, Paño 07: "Implementación EAP 18-2020_V3 por proyectos de conexión. 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 SE 090 según minuta de bloqueo. 2) Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #1 según EAP'L.	Bajo	Actividades: SE Don Héctor, Paño 07: "Implementación EAP 18-2020_V3 por proyectos de conexión. 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 SE 090 según minuta de bloqueo. 2) Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #1 según EAP'L. 3) Verificación cambio de ajuste con equipo de prueba emisoro SSE. 4) Nota: Cambio de ajustes y protocolización de protecciones serán aprobados por el área de Estudios Eléctricos de Protecciones (DIRET) y Soporte Técnico de Central Protecciones (OACT) de Transelac. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Punta Colorada Don Héctor, C2 Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama: Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 1 Bloqueo de trip sobre 528 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 1 Bloqueo arranque sobre SOB externo paño 08 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 1 Bloqueo de trip sobre 527 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 1 Bloqueo arranque sobre SOB externo paño 07	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2014:00	06-10-2016:34	06-10-2016:34	06-10-2021:45		
2020074074	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR II	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Héctor, Paño 07: "Implementación EAP 18-2020_V3 por proyectos de conexión. 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 SE 090 según minuta de bloqueo. 2) Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #2 según EAP'L.	Bajo	Actividades: SE Don Héctor, Paño 07: "Implementación EAP 18-2020_V3 por proyectos de conexión. 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 SE 090 según minuta de bloqueo. 2) Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #2 según EAP'L. 3) Verificación cambio de ajuste con equipo de prueba emisoro SSE. 4) Nota: Cambio de ajustes y protocolización de protecciones serán aprobados por el área de Estudios Eléctricos de Protecciones (DIRET) y Soporte Técnico de Central Protecciones (OACT) de Transelac. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Punta Colorada Don Héctor, C2 o Barra 220 kV, Sección 1 Don Héctor o 1 220kV Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama: Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 2 Bloqueo de trip sobre 528 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 2 Bloqueo arranque sobre SOB externo paño 08 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 2 Bloqueo de trip sobre 527 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 2 Bloqueo arranque sobre SOB externo paño 07	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2009:00	06-10-2015:00	06-10-2013:16	06-10-2021:45		
2020073701	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR1 154/56713.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Transformador N°2 se debe encontrar en servicio.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Inspección de termografía a Transformador N°2, paño 87 y AT. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Infe de Fama: No hay. Actividades: S/E San Vicente: Revisión y corrección de posición invalida en disyuntor IBAS-1. Condiciones: Interruptor 52A1 transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Huapén - San Vicente, C2 o 55A.A. CA. San Vicente. Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Subestación San Vicente, fusibles de accionamiento IBAS-1 ref: link (La descripción)	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2009:00	06-10-2017:00	06-10-2010:53	06-10-2018:34	
2020073697	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizarán pruebas de apertura y cierre del 85A3-1 durante la fama. Las maniobras de transferencia y desenergización se realizarán los días 05 y 07 de octubre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CEN.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Revisión y corrección de posición invalida en disyuntor IBAS-1. Condiciones: Interruptor 52A1 transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Huapén - San Vicente, C2 o 55A.A. CA. San Vicente. Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: Subestación San Vicente, fusibles de accionamiento IBAS-1 ref: link (La descripción)	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2009:55	06-10-2014:20		
2020073436	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES 220/20.4KV 120MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño: E1, incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barras dobladas.	Bajo	Actividades: S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño: E1, incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barras dobladas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones o Barra 220 kV, Sección 2-Cardones Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2008:00	06-10-2018:00	06-10-2009:43	06-10-2013:00		
2020073435	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CER S/E CARDONES IT 220 kV 100 MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño: E1, incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barras dobladas.	Bajo	Actividades: S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación de equipos primarios paño: E1, incluye marcos de barra y línea, con método de lavado barras dobladas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Cardones o Barra 220 kV, Sección 2-Cardones Temporidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2008:00	06-10-2018:00	06-10-2009:43	06-10-2013:00		
2020073338	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	BA S/E ENCUENTRO 220KV-8P1 BA S/E ENCUENTRO 220KV-8P2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Paño JS Lavado de aislación conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Paño JS Lavado de aislación, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Subestación Encuentro, 5212,5213,5214,5215,5216,5217,5218,5219,5210,5211,5212,5213,5214,5215,5216,5217,5218,5219,5220 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Encuentro o Barra 220 kV, Sección 2-Encuentro. Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2008:00	06-10-2018:00	06-10-2012:27	06-10-2014:42		
2020073335	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Paño JS Lavado de aislación conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Paño JS Lavado de aislación, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Subestación Encuentro, 5212,5213,5214,5215,5216,5217,5218,5219,5210,5211,5212,5213,5214,5215,5216,5217,5218,5219,5220 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Encuentro o Barra 220 kV, Sección 2-Encuentro. Temporidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2008:00	06-10-2018:00	06-10-2012:27	06-10-2014:42		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	Fin
2020073279	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	BA S/E ENCUENTRO 220KV-BP1 BA S/E ENCUENTRO 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Actividades: S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Subestación Encuentro, S202, S203, S204, S206, S207, S208, S209, S210, S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S20, S26, S27, S28 No reconectar. Subestación Ingreso, S24, S25, S27, S28 No reconectar. Terceros, S/E Kimal: S22, S23, S25, S26 No reconectar. Terceros, S/E Calhuasi: S24, S24 No reconectar. Terceros, S/E Cerro domador: S22 No reconectar. Terceros, S/E Cachane: S21, S24 No reconectar. Terceros, S/E SGO: S24 No reconectar. Terceros, S/E Ministro Hales: S21 No reconectar. Subestación Laguna, S28, S29 y S203 No reconectar. Terceros, S/E Sierra Gorda: S22 No reconectar. Terceros, S/E El Tapano: S21 No reconectar. Terceros, S/E Tichilac: S22 No reconectar. Instalaciones en riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Encuentro o Barra 220 KV, Sección 2-Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 05:45	06-10-20 21:40					
2020069562	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV-2	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto conexión PV La Huella: SE Don Hector, Tratado, preparado, instalación de estructura soporte de equipos primarios, Tratado, desmontaje e instalación de nuevos equipos de AT, no incluye chicones y aterrizado. Actividades: Proyecto conexión PV La Huella: SE Don Hector, Tratado, preparado, instalación de estructura soporte de equipos primarios, Tratado, desmontaje e instalación de nuevos equipos de AT, no incluye chicones y aterrizado. Restricciones: Subestación Don Héctor, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, S209 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, Terceros: S211 (B Remec) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, Terceros: S216 (Pajualas) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Don Héctor Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 08:47	06-10-20 21:40					
2020076218	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DUQUECO		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de integración a sistema Scada nuevo interruptor S283. Se interviene Scada de SE Duqueco por períodos de 5 minutos mientras duran los tests. Riesgo bajo. Trabajos a nivel de sistema Scada	Riesgo bajo. Trabajos a nivel de sistema Scada		No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-20 08:00	06-10-20 19:00	06-10-20 09:36	06-10-20 19:13			
2020074982	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Roo y poda franja servidumbre	0	A solicitud de Palmicho S. A. se requiere bloque de reconexión de interruptor S284 debido a faenas de corte de árboles cercanas a SE Duqueco -Parícuti. Riesgo no inherente a CSE. Faenas en instalaciones de terceros	Riesgo no inherente a CSE. Faenas en instalaciones de terceros		No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 08:35	06-10-20 18:53			
2020074767	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DUQUECO		Otro Tipo de Trabajo	0	Faenas asociadas a la integración de señales SCADA de nuevas instalaciones relacionadas con el proyecto de ampliación barra 220 KV de S/E Duqueco, N°1484. Se interviene SCADA de S/E Duqueco y Centro de control SCADA Los Ángeles, esto por períodos no superiores a 2 minutos. Riesgo Bajo: Se trabajo en instalaciones desconectadas del sistema.	Estas faenas corresponden a trabajos previos relacionados con las señales SITR que recibirá el Coordinador Eléctrico.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 09:36	06-10-20 19:13				
2020073202	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA	S/E CALAMA NUEVA J1,2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Calama - Bloques Pruebas Ent Lo End Protección 87L S1 (SE LRO) Paño J1,2 Procedimiento de Trabajo Seguro "T EN 202808-19 PST_SE Calama_Bloqueo y Pruebas Ent Lo End 87L S1 Paño J1,2" NO HAY RIEGOS MAYORES.	Estudio de Coordinación y Análisis de Protecciones "10100-01-85-17-005-83" Protección 87L S1 (SE LRO) Paño J,2 Bloqueado Interruptor S212 CERRADO	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-20 08:00	06-10-20 19:00	06-10-20 10:45	06-10-20 21:00				
2020073769	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA	BA S/E CALAMA NUEVA 110KV -BP2 BA S/E CALAMA NUEVA 220KV BA S/E CALAMA NUEVA 220V -B BAJ	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de subestación y equipos de patio	Trabajo preventivo bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de S230 en S/E Salto- Bloqueo de reconexión automática de S241, S242 en S/E Calama Nueva. Bloqueo de reconexión automática de S241 en S/E Salto-Parícuti.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-20 07:00	06-10-20 17:00	06-10-20 07:25	06-10-20 13:56			
2020069690	Subestación	Ejecución Entera	TRANSMISORA VALLE ALIPEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Roo y poda franja servidumbre	0	A través de SDOE 1544 empresa Transielc solicita no reconectar en S/E Rio Toltén el interruptor S211 en caso de apertura, esto debido a trabajos de roca en Franja de servidumbre de línea 220 KV Cavilén - Cuzalotlán cto 3.	Solicitud a petición de Transielc quien debe indicar los riesgos asociados.	S/E Rio Toltén: S211 cuenta con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-20 08:30	06-10-20 18:00	06-10-20 06:17	06-10-20 17:55			

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 22-10-2020 21:34:26
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros Generados: 221
 Total registros Central Generadora: 15

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitudo	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Receptor	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
202007245	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	PPV ALMEYDA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1	Se realizará la revisión del alimentador 3 que se encuentra en disparo bajo el IL 2020000134 desde el día 04-10-2020	El riesgo del trabajo es bajo porque se realizará con la instalación intervenida desenergizada	Se realizará la apertura de los interruptores S271, S272 y S273. Se realizará el cierre de los sacadores de FAT 897A, 897B y 897C	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación forzosa)			06-10-20 20:47	07-10-20 07:00	06-10-20 20:49	07-10-20 08:35
202007360	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV ANDES SOLAR II	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	60	Pruebas de Conexión Parque Fotovoltaico Andes Solar II A. Pruebas del Feeder N°2 Circuito N° 2 sobre corrección a los Inversores Cables 2,8 Relacionado con NUP 930	Riesgo bajo según actividad a realizar	Unidad realiza toma de carga de 0 MW a 13 MW adicionales, dependiendo de módulos en servicio y condiciones de sol. Relacionado con NUP 930	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación forzosa)			06-10-20 06:00	06-10-20 20:00	06-10-20 16:11	06-10-20 21:56
202007464	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	160	Trabajos de reparación de lampo de control del pulverizador de carbón 20. Unidad no debe superar los 150 MW de generación mientras duren los trabajos.	Trabajo rutinario con riesgo controlado	Unidad no debe superar los 150 MW de generación mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación de potencia)			06-10-20 08:00	07-10-20 14:00	06-10-20 07:28	07-10-20 15:55
202007498	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANTILHUE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANTILHUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	92	Puesta en servicio de ambas unidades. Verificada a plena carga y manteniendo esta condición para realizar pruebas operacionales y captura de datos, entre ellos medición de ruido ambiente de acuerdo normativa en horario diurno y nocturno, solicitar a todo se realice el resto de las unidades.	El riesgo es bajo porque contempla operación de la unidad en pruebas y bajo las medidas de seguridad y protocolos de funcionamiento establecidos y aprobados.	No afecta medidores u/o protecciones.			PO (Prueba Operacional)			06-10-20 20:00	06-10-20 22:00	06-10-20 20:01	06-10-20 22:00	
202007985	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	TER COCHRANE	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	150	Revisión de válvula principal de turbina de alta presión.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo	Unidad debe mantenerse en 150 MW mientras realiza las pruebas. Sin CPF y sin CSF.	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación forzosa)			06-10-20 10:15	06-10-20 12:00	06-10-20 10:15	06-10-20 13:13
202007251	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	274,91	Pruebas de comunicación y operación efectiva en forma remota de acuerdo a instrucciones de Coordinador (señales de carga, señales de parámetros y otros), a través del Centro de Control de Operación Remota (BOCC). Las comunicaciones no se verán afectadas en cuanto a la información en tiempo real y SCADA. Adicionalmente, se mantiene en planta al operador de sala de control como respaldo. Estas pruebas no afectan limitación de carga.	Actividad sin riesgo, solo se realizan pruebas de enlace de comunicación y operación remota entre la central y sala de monitoreo remoto.	Estas pruebas no generan limitación de carga ni de operatividad para la central.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)			06-10-20 08:00	06-10-20 20:00	06-10-20 08:29	06-10-20 18:34
202007697	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retirar material compactado en interior de silo de alimentación.	Colgamiento de material en silo alimentación de combustible a celdera	Sin comentarios	No tiene consumo afectado			DF (Desconexión Forzada)			06-10-20 08:27	06-10-20 12:00	06-10-20 08:27	06-10-20 12:18
202007521	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA CAMPOCHE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CAMPOCHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	273	Se requiere la unidad generando sobre 200 MW para realizar la Medición de Gase y Medidores Semestral	Trabajo rutinario con riesgo controlado	Se requiere la unidad generando sobre 200 MW mientras duren las mediciones.	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación de programación)			06-10-20 17:00	06-10-20 23:00	06-10-20 17:32	06-10-20 18:48
202007655	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	FE CANELA II	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	60	Se realiza lavado de aislación en equipos primarios de canal 1 y línea de AT por encontrarse alta contaminación en inspección visual realizada, con riesgo de operación de equipos.	Se realiza lavado de aislación en equipos primarios de canal 1 y línea de AT por encontrarse alta contaminación en inspección visual realizada, con riesgo de operación de equipos.	Lavado de aislación por equipos contaminados	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)			06-10-20 08:15	06-10-20 18:00	06-10-20 08:16	06-10-20 18:05
202007622	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RAPEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	370	Revisión y normalización de servidores OPC. No se debe considerar en SCCC AGC. Además se requiere que el control de la central se encuentre en modo local durante la intervención, debido a posible pérdida de comunicación durante los trabajos.	Trabajos programados y supervisados en terreno. Riesgo Bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado			RD (Unidad con Restricción Operativa)			06-10-20 08:00	06-10-20 12:00	06-10-20 09:07	06-10-20 23:57
202007611	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HUASCO	TER HUASCO US	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión y ajuste de las RTU's de la L126 sociedad al envío al Coordinador de salidas de SCCC.	Solicitud registrada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Bajo	Reemplazo bushing y medidas eléctricas equipos primarios.	No tiene consumo afectado			M (Mantenimiento Mayor)			06-10-20 00:00	22-10-20 23:59	06-10-20 08:36	15-10-20 15:50
202007603	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER YOCOPILLA	TER YOCOPILLA U2S-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	362	Revisión y ajuste de las RTU's de la L126 sociedad al envío al Coordinador de salidas de SCCC.	Riesgo bajo, no afecta operación debido a que solo se revisa de RTU.	Unidad disponible al sistema.	No tiene consumo afectado			N (Conectada Normal)			06-10-20 08:30	06-10-20 19:00	06-10-20 08:11	06-10-20 19:40
202007941	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKQUE EOLICO RENACIDO	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	PPV CARRERA PINTO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	80	Reparación de muelle de cable con suministro de cables N° 1, que falló momentáneamente, afectando al circuito N°1 de producción, asociado a interruptor S271	Nivel de riesgo bajo, según todos los protocolos de seguridad en maniobras eléctricas.	Asociado a limitación 202002036.	No tiene consumo afectado			LF (Unidad con limitación forzosa)			06-10-20 14:46	07-10-20 23:59	06-10-20 14:48	06-10-20 23:15
202007547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKQUE EOLICO RENACIDO	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE RENACIDO I	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconexión por trabajos programados por EGP. Trabajos de ampliación de S/C Parque Eólico Renaco (montaje de Marco de Barra/Definitivo y Marco de línea/prevención).	Se requiere desconexión por trabajos programados por EGP. Trabajos de ampliación de S/C Parque Eólico Renaco (montaje de Marco de Barra/Definitivo y Marco de línea/prevención).	Se requiere desconexión por trabajos programados por EGP. Trabajos de ampliación de S/C Parque Eólico Renaco (montaje de Marco de Barra/Definitivo y Marco de línea/prevención).	No tiene consumo afectado			DN (Desconectada Normal)			06-10-20 07:00	08-10-20 18:00	06-10-20 07:21	08-10-20 14:39
202007487	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de aerogenerador N°1 de Central San Pedro II por faenas de mantenimiento de unidad generadora. (Los demás generadores permanecen en servicio).	Riesgo bajo y controlado, se desconecta generador 1 solamente.	Solo se desconecta Aerogenerador N° 1. Las restantes unidades quedan disponibles. (SOD: 197 registro interno STG)	No tiene consumo afectado			DP (Desconexión Programada)			06-10-20 08:30	06-10-20 18:00	06-10-20 09:51	06-10-20 14:26

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2020071290	Línea	Ejecución Entera	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	En ambos extremos del circuito, S5E Guacodá y Mahabellón, Montaje de rieles auxiliares y cableados internos para habilitar comunicación Caratrol/FO. Trabajos asociados a MM 956 "Reemplazo equipos de teleprotección Guacodá - Mahabellón".	Trabajo con riesgo controlado	MM 956 "Reemplazo equipos de teleprotección Guacodá - Mahabellón"	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2020.00	06-10-2009.53	06-10-2019.58	
2020071410	Línea	Ejecución Entera	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislamiento desde punto de media estructura N°134. En caso de reparación automática, NO reconectar S219-S234 en SE Guacodá y NO reconectar S219-S232 en SE Mahabellón.	Riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad involucradas.	En caso de operación automática, NO reconectar S219-S234 en SE Guacodá y NO reconectar S219-S232 en SE Mahabellón.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2017.00	06-10-2008.43	06-10-2017.45	
2020071435	Línea	Ejecución Entera	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislamiento entre punto de cable y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S232 en SE Guacodá y NO reconectar S215-S236 en SE Mahabellón.	Riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad involucradas.	En caso de reparación automática, NO reconectar S215-S232 en SE Guacodá y NO reconectar S215-S236 en SE Mahabellón.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2017.00	06-10-2008.43	06-10-2017.28	
2020071268	Línea	Ejecución Entera	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	NUÉVA PAN DE AZÚCAR - POFAICO 500KV C1	NUÉVA PAN DE AZÚCAR - POFAICO 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pifaico, entre Pafos K3, M4, EJA y C. Trabajos de montaje instalación de pernos (ataques en estructuras) y conexiones de cables de media de tierra en estructuras y equipos, Soldadura Electrofísica y puestas a tierra de equipos, Montaje de soportes, Banquetes y escanillas perforacionistas, Trabajos de alambrado de bandos parte cables, bandejas de fibra óptica, Interruptores, Aisladores de potencia, secundarios y mallas de cerramiento de estructuras, etc.	No existen riesgos asociados siguiendo los protocolos del trabajo.	Se solicita bloqueo de reconexiones automáticas C1 y C2 de la LT N. Pan de azúcar Pofaico 500KV en ambos extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2007.00	06-10-2020.00	06-10-2008.27	06-10-2019.43	
2020071251	Línea	Ejecución Entera	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	NUÉVA PAN DE AZÚCAR - POFAICO 500KV C1	NUÉVA PAN DE AZÚCAR - POFAICO 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pifaico, entre Pafos K3, M4, EJA y C. Desarrollo de obras de construcción asociadas al Proyecto P08 de INTERCHILE, obras civiles en general, Excavaciones y Replenas Compactadas, Enfraldadoras (Canaletas, Luminarias, postes largo perimetro externo a antenas), etc.	No existen riesgos asociados siguiendo los protocolos del trabajo.	Se solicita bloqueo de reconexiones automáticas C1 y C2 de la LT N. Pan de azúcar Pofaico 500KV en ambos extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2007.00	06-10-2020.00	06-10-2008.17	06-10-2019.43	
2020071840	Línea	Ejecución Entera	MANTOS COPPER	Intervención	Origen Interno	Programada	MANTO VERDE - BOMBEO 2 - PLANTA DESALACIÓN Y BOMBEO N°1 110KV C1	MANTO VERDE - BOMBEO 2 120KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislamiento en línea 110KV Diego de Almagro - Planta Desaladora. Con sistema empujador.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Diego de Almagro no reconectar interruptor S2H6.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2018.00	06-10-2008.28	06-10-2018.29	
2020071543	Línea	Ejecución Entera	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	ENCUENTRO - EST. 346 - EST. 399 220KV C1	Lavado de Aislación	0	ENCUENTRO - EST. 346 - EST. 399 220KV C1	Lavado de aislamiento de estructuras.	Discharge eléctrica por lavado de aislamiento	LAVADO DE AISLACIÓN DE LÍNEAS 220 KV ENCUENTRO - COLLAHUASI N° 1 Y 2 EN ZONA BAA.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2018.00	06-10-2008.30	06-10-2018.48
2020071682	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - OYIGGENE 220KV	ATACAMA - EST. 2002 220KV C1	Lavado de Aislación	0	ENCUENTRO - EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: S/E Atacama: No reconectar S213 y S2109. S/E OYIGGENE: No reconectar S236 y S238.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2007.30	06-10-2020.00	06-10-2008.49	06-10-2019.26	
2020071680	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	DOMEYKO - SVC	DOMEYKO - SVC DOMEYKO 220KV C1	Medición de malla a tierra	0	Medición de malla a tierra línea DOMEYKO - SVC DOMEYKO 220 KV	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E DOMEYKO: No Reconectar S2120 S/E SVC DOMEYKO: No Reconectar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2007.30	06-10-2020.00	06-10-2015.51	06-10-2018.37	
2020069165	Línea	Ejecución Entera	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - SGO 220KV	ENCUENTRO-SGO 220KV	Obras Civiles	0	Construcción de torres 70x4, 70B en LAT Escocoto - SGO para proyecto Tachama	Bajo. Se realizarán trabajos de obras civiles para instalación de torres de AT en frente a estructura 70 para subestacion Palatas del Proyecto Tachama.	S/E SVC DOMEYKO: No Reconectar S212. Los trabajos serán ejecutados por el empresa Mainstream y sus contratos para instalación de torres para el futuro secamiento de la LAT a la altura de la estructura 70.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2009.00	06-10-2023.59	06-10-2008.18	06-10-2021.01	
2020074975	Línea	Ejecución Entera	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DIUQUECO - FAENAS PANQUE 66KV C1	DIUQUECO - TAP SANTA BARBARA 66KV C1	Rosa y pasto Faja verde/umbra	0	Rosa y corte de arbolitos fuera de faja e inspección visual exhaustiva de arbolitos de riesgo para la zona de transmisión LT Duqueco-Panque 66 KV.	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se tomarán todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajos.	Solicitar a agencia y supervisión de trabajos S/ Joel Alonso Tapia Cel 974031200 Correo:alonso.tapia@entelcom.com	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2018.00	06-10-2008.51	06-10-2019.00	
2020075084	Línea	Ejecución Entera	SAESA	Intervención	Origen Externo	Programada	CASTRO - CHONCHI 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar línea 110KV Castro - Chonchi, a solicitud de Distribuidora SAESA por faenas en sus redes de Distribución cercanas a LAT indicada anteriormente (ver referencia AT15744 - AT15750).	Se mantendrá en las distancias de seguridad con línea energizada. Faenas coordinadas entre centros de control (SODD S&A SAESA registro interno ST5).	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2009.00	06-10-2017.00	06-10-2011.57	06-10-2018.14		
2020073034	Línea	Ejecución Entera	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	KIMAL - EST. 140 220KV C1	Lavado de Aislación	0	No reconectar línea 220 KV Kimal - Encuentro. Cto N° 1 y 2, por faenas de lavado de aislamiento de forma alternada a línea indicada anteriormente entre estructuras 41 a la 75.	El riesgo es que la línea opere cuando se este realizando lavado de aislamiento.	Faenas coordinadas entre Transvite y STN. IPT 61320 registro interno ST5).	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2007.00	06-10-2017.00	06-10-2007.53	06-10-2017.27	
2020072909	Línea	Ejecución Entera	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - EST. 44-1 220KV C1	NO reconectar líneas Cardones San Andres N°3 y N°3 por faenas de lavado de aislamiento con agua, remojo y manual	Lavado de Aislación	0	NO reconectar líneas Cardones San Andres N°3 y N°3 por faenas de lavado de aislamiento con agua, remojo y manual	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 61183	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2018.00	06-10-2008.29	06-10-2015.18	
2020074987	Línea	Ejecución Entera	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	MELIPULLI - PAMBUJA 220KV	EST. N° 181 (AT24007) - EST. N° 193 (AT24067) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	NO reconectar línea 220 KV Melipulli Pambuja a solicitud de SAESA por faenas en línea MT que consisten en instalar equipo DRC con sus respectivos equipos de protección en MT, poste 62202. Equipo que quedará cerrado (visible) sin puesta en servicio. NOTA: Trabajos serán parados LAT (S622029), a 18 ms. antes.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a SODI/533	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2020.00	06-10-2020.00	06-10-2020.00	06-10-2020.25	
2020073075	Línea	Ejecución Entera	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	PARANAL - ARMADONES 66KV C1	NO reconectar línea 66 KV Paranal Armadones por faenas de lavado de aislamiento con agua, remojo y manual	Lavado de Aislación	0	NO reconectar línea 66 KV Paranal Armadones por faenas de lavado de aislamiento con agua, remojo y manual	El riesgo de la faena es bajo y controlado.	Solicitud de suspender diariamente una vez terminada la jornada diaria de trabajo. (PT 61232 registro interno ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2007.00	06-10-2018.00	06-10-2009.28	06-10-2022.00	
2020073090	Línea	Ejecución Entera	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	PICARTE - CORRAL 66KV C1	NO reconectar línea 66 KV Pizarra Corral por faenas de faja en faja de verde/umbra asociado a línea AT	Lavado de Aislación	0	NO reconectar línea 66 KV Pizarra Corral por faenas de faja en faja de verde/umbra asociado a línea AT	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 61188	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2018.30	06-10-2008.57	06-10-2016.34	
2020072511	Línea	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislamiento de línea 220KV Los Changos - Cumbre. Cto N° 1 y 2 entre estructuras N° 198 - 227.	Riesgo: Ocurriera de flashover a consecuencia de acercamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / descarga eléctrica por conductividad del agua. Medidas de mitigación: - Signa la zona de desplazamiento por las condiciones operacionales requeridas como: Mantener deshabilitada reconexión automática e interruptores S285, S286, S/E Los Changos y S2H1, S2H4 en S/E Cumbre. No reconectar los interruptores asociados a la LT 2x500 KV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 en caso de actuación automática, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	Las condiciones operacionales requeridas como: Mantener deshabilitada reconexión automática e interruptores S285, S286, S/E Los Changos y S2H1, S2H4 en S/E Cumbre. No reconectar los interruptores asociados a la LT 2x500 KV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 en caso de actuación automática, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2007.00	06-10-2018.00	06-10-2007.44	06-10-2017.20	
2020074955	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHÉ - CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	PEHUENCHÉ - TAP LOMA ALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche- Canal Melado-Ancoa 1.- Temporización de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 220 KV Pehuénche- Canal Melado-Ancoa 1.- Actividades: tendido y templado de conductor en línea definitiva y variante tramos E-8 a E-18 y E-42 a E-63	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2018.00	06-10-2005.41	06-10-2018.09	
2020074848	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - VALENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	tendido y templado de conductor en línea definitiva y variante tramos E-8 a E-18 y E-42 a E-63	Bajo	Actividades: tendido y templado de conductor en línea definitiva y variante tramos E-8 a E-18 y E-42 a E-63	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2018.00	06-10-2005.45	06-10-2018.40	
2020074843	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - VALENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de postes, montaje de estructura y vestido en línea definitiva y variante tramos E-8 a E-18 y E-42 a E-63. Actividad de montaje de postes en variante entre estructuras E-08 a E-18 y entre E-62 a E-63, incluye el montaje de estructura, vestido de postes, instalación de tirantes de anclaje y chequeo topográfico.	Bajo	Actividades: Instalación de postes, montaje de estructura y vestido en línea definitiva y variante tramos E-8 a E-18 y E-42 a E-63. Actividad de montaje de postes en variante entre estructuras E-08 a E-18 y entre E-62 a E-63, incluye el montaje de estructura, vestido de postes, instalación de tirantes de anclaje y chequeo topográfico.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2007.30	06-10-2018.00	06-10-2005.45	06-10-2021.40	
2020074838	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - VALENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles para instalación de postes. Línea definitiva Malbecillo - Valenar y Variante tramos E-8 a E-18 y E-42 a E-63 (excavación, rellenos compactados, instalación de muros, chequeo topográfico).	Bajo	Actividades: Obras Civiles para instalación de postes. Línea definitiva Malbecillo - Valenar y Variante tramos E-8 a E-18 y E-42 a E-63 (excavación, rellenos compactados, instalación de muros, chequeo topográfico).	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2007.30	06-10-2018.00	06-10-2005.45	06-10-2021.40	
2020074399	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislamiento en estructuras. Coordinado con Campes (Jedra Carman).	Bajo	Actividades: Lavado de aislamiento en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2018.00	06-10-2005.41	06-10-2018.30	
2020074398	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislamiento en estructuras. Coordinado con Campes (Jedra Carman).	Bajo	Actividades: Lavado de aislamiento en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-10-2008.00	06-10-2018.00	06-10-2005.41	06-10-2018.30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitudes	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
												Actividades:											
2020074322	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CACHUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Verificación de protección SOB ABB REL136 de paño 803 Cachuyal 3.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Verificación de protección SOB ABB REL136 de paño 803 CACHUYAL 3. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-3, Almagro o Paflo Lina U01, DCA-Cachuyal 1 Temperalidad de los Riesgos: Almeco, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama: S/E D. Almagro: Paflo 03, Protección SOB: Bloquear Trip hacia 523. Ejecutar según minuta de bloqueo del anexo 1. S/E D. Almagro: Paflo 11, Protección SOB: Bloquear Trip SOB hacia 878. Ejecutar según minuta de bloqueo del anexo 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Electivo	06-10-2008	06-10-2018	06-10-2011	25	06-10-2016	37	
2020074075	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Héctor, Paño 07: "Implementación EAP 18-2020_V3 por proyectos de conexión. 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 GE D90 según minuta de bloqueo. 2) Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #1 según EAP". 3) Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #1 según EAP".	Bajo	Actividades: SE Don Héctor, Paño 07: "Implementación EAP 18-2020_V3 por proyectos de conexión. 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 GE D90 según minuta de bloqueo. 2) Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #1 según EAP". 3) Verificación cambio de ajuste con equipo de prueba emisoro 356. 4) Nota: Cambio de ajustes y protocoalización de protecciones serán aprobados por el Área de Estudios Eléctricos de Protecciones (DHEP) y Soporte Técnico de Central Protecciones (OACT) de Transelac. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paflo Cant. Dieg. 3 - 0388 Don Héctor o Barra 220 KV, Sección 1 - Don Héctor o 1200V Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama: Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 1 Bloqueo de trip sobre 528 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 1 Bloqueo arranque sobre SOB externo paño 08 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 1 Bloqueo de trip sobre 527 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 1 Bloqueo arranque sobre SOB externo paño 07	No tiene consumo afectado	ninguno	Electivo	06-10-2014	06-10-2020	06-10-2016	34	06-10-2014	45	
2020074073	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Don Héctor, Paño 07: "Implementación EAP 18-2020_V3 por proyectos de conexión. 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 GE D90 según minuta de bloqueo. 2) Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #2 según EAP".	Bajo	Actividades: SE Don Héctor, Paño 07: "Implementación EAP 18-2020_V3 por proyectos de conexión. 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 GE D90 según minuta de bloqueo. 2) Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #2 según EAP". 3) Verificación cambio de ajuste con equipo de prueba emisoro 356. 4) Nota: Cambio de ajustes y protocoalización de protecciones serán aprobados por el Área de Estudios Eléctricos de Protecciones (DHEP) y Soporte Técnico de Central Protecciones (OACT) de Transelac. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paflo Cant. Dieg. 3 - 0388 Don Héctor o 1200V Punta Colorado Don Héctor, C2 o Barra 220 KV, Sección 1 - Don Héctor Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama: Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 2 Bloqueo de trip sobre 528 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 2 Bloqueo arranque sobre SOB externo paño 08 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 2 Bloqueo de trip sobre 527 Subestación Don Héctor, Paño 07: Protección sistema # 2 Bloqueo arranque sobre SOB externo paño 07	No tiene consumo afectado	ninguno	Electivo	06-10-2009	06-10-2015	06-10-2013	16	06-10-2014	45	
2020073765	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	LA CEBADA - Estructura 234B (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a riesgo de corte de servicios, se requiere bajar cajas de empalmes desde estructuras 243 B a 272-A, a fin de efectuar cambio de flamentos, mediciones y evaluar futuro bypass a piso	Alto	Actividades: Debido a riesgo de corte de servicios, se requiere bajar cajas de empalmes desde estructuras 243 B a 272-A, a fin de efectuar cambio de flamentos, mediciones y evaluar futuro bypass a piso Restricciones: Terceros, S/E Punta Sierra 52 01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 02 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 04 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 05 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52 01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52 03 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Monte Redondo 52 01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V P Sierra M Redondo-La Cebada o 1 220V Punta Sierra - La Cebada C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Electivo	06-10-2008	06-10-2018	06-10-2009	19	06-10-2014	45	
2020073764	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - Estructura 234B (220KV C1) PUNTA DE SIERRA - Estructura 234B (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a riesgo de corte de servicios, se requiere bajar cajas de empalmes desde estructuras 243 B a 272-A, a fin de efectuar cambio de flamentos, mediciones y evaluar futuro bypass a piso	Alto	Actividades: Debido a riesgo de corte de servicios, se requiere bajar cajas de empalmes desde estructuras 243 B a 272-A, a fin de efectuar cambio de flamentos, mediciones y evaluar futuro bypass a piso Restricciones: Terceros, S/E Punta Sierra 52 01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 02 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 04 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 05 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52 01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E La Cebada 52 03 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Monte Redondo 52 01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V P Sierra M Redondo-La Cebada o 1 220V Punta Sierra - La Cebada C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Electivo	06-10-2008	06-10-2018	06-10-2009	19	06-10-2014	45	
2020073763	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - Estructura 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a riesgo de corte de servicios, en el tramo que va desde estructuras 204 a la 243 A se requiere bajar la caja de empalmes, a fin de efectuar cambio de flamentos, mediciones y evaluar futuro bypass a piso	Alto	Actividades: Debido a riesgo de corte de servicios, en el tramo que va desde estructuras 204 a la 243 A se requiere bajar la caja de empalmes, a fin de efectuar cambio de flamentos, mediciones y evaluar futuro bypass a piso Restricciones: Subestación Las Palmas, 52 01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 08 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 02 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 05 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 06 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1 220V Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Electivo	06-10-2008	06-10-2018	06-10-2009	19	06-10-2016	37	
2020073762	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - Estructura 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a riesgo de corte de servicios, en el tramo que va desde estructuras 204 a la 243 A se requiere bajar la caja de empalmes, a fin de efectuar cambio de flamentos, mediciones y evaluar futuro bypass a piso	Alto	Actividades: Debido a riesgo de corte de servicios, en el tramo que va desde estructuras 204 a la 243 A se requiere bajar la caja de empalmes, a fin de efectuar cambio de flamentos, mediciones y evaluar futuro bypass a piso Restricciones: Subestación Las Palmas, 52 01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 02 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 02 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 05 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta Sierra 52 06 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1 220V Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno	Electivo	06-10-2008	06-10-2018	06-10-2009	19	06-10-2016	37	
2020073366	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - MAULE 154KV	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Línea.-	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Itahue-Maule. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Itahue-Maule.	No tiene consumo afectado	ninguno	Electivo	06-10-2008	06-10-2018	06-10-2004	41	06-10-2018	37	
2020073361	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO ANHUEL 500KV L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1	ANCOA - ALTO ANHUEL 500KV L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Línea.-	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel, 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Infe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel, 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Electivo	06-10-2008	06-10-2018	06-10-2004	41	06-10-2018	37	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
2020073356	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rice bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kv Ancho-Alto Jahuel, L1- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kv Ancho-Alto Jahuel, L1.- Actividades: Lavado de aislación Tramo E186 a E384. Restricciones: Frontera, S24, S25 No reconectar Lagunas, S23 No reconectar Tap off Quillagua S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 05:41	06-10-20 18:09	
2020073296	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E186 a E384.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de equipos y cadenas de marcos de línea y barras de los paños 1 y 2 Restricciones: Cándora, S22 No reconectar Parrnacota, S23 No reconectar Tarapacá, S23 No reconectar Cándora, S211 (Questionar S001 con CGE) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 05:45	06-10-20 16:37	
2020073291	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cándora: Lavado de aislación de equipos y cadenas de marcos de línea y barras de los paños 1 y 2	Bajo	Actividades: S/E Cándora: Lavado de aislación de equipos y cadenas de marcos de línea y barras de los paños 1 y 2 Restricciones: Cándora, S22 No reconectar Parrnacota, S23 No reconectar Tarapacá, S23 No reconectar Cándora, S211 (Questionar S001 con CGE) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cándora-Parrnacota, C1 o L 220KV Tarapacá-Cándora, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 05:45	06-10-20 18:15	
2020073290	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARRNACOTA 220KV	CONDORES - PARRNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cándora: Lavado de aislación de equipos y cadenas de marcos de línea y barras de los paños 1 y 2	Bajo	Actividades: S/E Cándora: Lavado de aislación de equipos y cadenas de marcos de línea y barras de los paños 1 y 2 Restricciones: Cándora, S21 No reconectar Cándora, S22 No reconectar Parrnacota, S23 No reconectar Tarapacá, S23 No reconectar Cándora, S211 (Questionar S001 con CGE) No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cándora-Parrnacota, C1 o L 220KV Tarapacá-Cándora, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 05:45	06-10-20 18:15	
2020073274	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 063 a E 129 y 156 a E 158.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 063 a E 129_156 a E 158. Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar. Subestación Esmeralda, S275 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 05:45	06-10-20 16:37	
2020073180	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	EST. T40 - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, Lavado de aislación a línea 220 kv Encuentro - Kimal N°1 y 2, entre estructuras de la 41 a la 79.	Bajo	Actividades: A solicitud de SAESA, Lavado de aislación a línea 220 kv Encuentro - Kimal N°1 y 2, entre estructuras de la 41 a la 79. Restricciones: SE Encuentro, S23 No reconectar. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 07:59	06-10-20 18:39	
2020073175	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	EST. T40 - ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, Lavado de aislación a línea 220 kv Encuentro - Kimal N°1 y 2, entre estructuras de la 41 a la 79.	Bajo	Actividades: A solicitud de SAESA, Lavado de aislación a línea 220 kv Encuentro - Kimal N°1 y 2, entre estructuras de la 41 a la 79. Restricciones: SE Encuentro, S23 No reconectar. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 07:59	06-10-20 18:39	
2020072748	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo en nuevas estructuras de marcos de línea y barra de futuro patio de 220 kv de nueva S/E Aconagua (trabajo con proximidad a la línea de 220 kv Nogales - Polpaico circuito 1 y 2).	Bajo	Actividades: Trabajo en nuevas estructuras de marcos de línea y barra de futuro patio de 220 kv de nueva S/E Aconagua (trabajo con proximidad a la línea de 220 kv Nogales - Polpaico circuito 1 y 2). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kv Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y durante o al final de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 08:45	06-10-20 21:55	
2020072747	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo en nuevas estructuras de marcos de línea y barra de futuro patio de 220 kv de nueva S/E Aconagua (trabajo con proximidad a la línea de 220 kv Nogales - Polpaico circuito 1 y 2).	Bajo	Actividades: Trabajo en nuevas estructuras de marcos de línea y barra de futuro patio de 220 kv de nueva S/E Aconagua (trabajo con proximidad a la línea de 220 kv Nogales - Polpaico circuito 1 y 2). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kv Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y durante o al final de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 08:45	06-10-20 21:55	
2020072322	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCANAHU - PADONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MANTENCILLO 110KV C1 PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCANAHU 110KV C1	LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 a 10 - 137 a 148 (Sector Mantencillo - Algarrobo) y 555 a 569 (Sector Dos Amigos Algarrobo)	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 a 10 - 137 a 148 (Sector Mantencillo - Algarrobo) y 555 a 569 (Sector Dos Amigos Algarrobo)	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 a 10 - 137 a 148 (Sector Mantencillo - Algarrobo) y 555 a 569 (Sector Dos Amigos Algarrobo) Restricciones: Subestación Compallán, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matruel Las Compallán, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 05:45	06-10-20 21:40	
2020072300	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 464 y 476 a 602.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación N. Azúcar, S33 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, S/E Don Goyo S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, S/E Don Goyo S32 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan de Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan de Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 05:45	06-10-20 18:15	
2020072299	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 464 y 476 a 602.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación N. Azúcar, S33 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, S/E Don Goyo S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercera, S/E Don Goyo S32 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan de Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan de Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Electivo	06-10-20 08:00	06-10-20 18:00	06-10-20 05:45	06-10-20 18:15	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
2020072286	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de torres, vestido, giro y apilome. Pre - Armado de estructura. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos entre Tramo 01: ESA, E7 y E8A. Bajo y Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Trabajos próximos a líneas energizadas C1 y C2.	Actividades: Montaje de torres, vestido, giro y apilome - Tramo 01: ESA, E7 y E8A. Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Trabajos próximos a líneas energizadas C1 y C2. Pre - Armado de estructuras Tramo 01: ESA, E7 y E8A. Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximo al punto de montaje - Instalación postes auxiliar y portales protección. Procedimiento de Tendido utilizado para montaje de Auxiliares y Portales Restricciones: Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2E11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2E73 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2005:45	06-10-2021:40				
2020072285	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de torres, vestido, giro y apilome. Pre - Armado de estructura. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos entre Tramo 01: ESA, E7 y E8A. Bajo y Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Trabajos próximos a líneas energizadas C1 y C2.	Actividades: Montaje de torres, vestido, giro y apilome - Tramo 01: ESA, E7 y E8A. Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Trabajos próximos a líneas energizadas C1 y C2. Pre - Armado de estructuras Tramo 01: ESA, E7 y E8A. Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximo al punto de montaje - Instalación postes auxiliar y portales protección. Procedimiento de Tendido utilizado para montaje de Auxiliares y Portales Restricciones: Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2E11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2E73 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2005:45	06-10-2021:40				
2020072274	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Desplazamiento de conductores desde líneas existentes hacia línea auxiliar Tramo 01: E4 a E9; Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Líneas energizadas	Actividades: Desplazamiento de conductores desde líneas existentes hacia línea auxiliar Tramo 01: E4 a E9; Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Líneas energizadas Restricciones: Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2E11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2E73 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2007:45	06-10-2021:40				
2020072273	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Desplazamiento de conductores desde líneas existentes hacia línea auxiliar Tramo 01: E4 a E9; Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Líneas energizadas	Actividades: Desplazamiento de conductores desde líneas existentes hacia línea auxiliar Tramo 01: E4 a E9; Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Líneas energizadas Restricciones: Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2E11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2E73 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2007:45	06-10-2021:40				
2020071507	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FARRAL - CHARRUA 154KV FARRAL - MONTEREBE 154KV C1 MONTEREBE - CHARRUA 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Rise en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Charrua-Farral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2005:45	06-10-2018:00		
2020071487	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CHILLAN 154KV CHARRUA - TAP CHILLAN 154KV C1 TAP CHILLAN - CHILLAN 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Rise en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Charrua-Chillan, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2005:45	06-10-2015:17		
2020071487	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNELLAS 220KV CHARRUA - LAGUNELLAS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Rise en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2005:45	06-10-2018:00		
2020069483	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: Rise en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Cruces, C1 o Línea 220 KV Cautin-Cruces, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2005:45	06-10-2018:00		
2020069482	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con LAP.	Bajo	Actividades: Rise en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Cruces, C1 o Línea 220 KV Cautin-Cruces, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2005:45	06-10-2018:00		
2020069399	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGAPUILLI 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Rise en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque-Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2005:45	06-10-2018:00		
2020074645	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA BAOQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG Nº2 110KV PATIO MUJAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de cartelería en torres de línea 110 KV Estación de bombeo SG1 - Estación de bombeo SG2. Condiciones requeridas; no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gordas 1, no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gordas 2.	E riesgo del trabajo es bajo.	Instalación de cartelería en torres de línea 110 KV Estación de bombeo SG1 - Estación de bombeo SG2. Condiciones requeridas; no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gordas 1, no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gordas 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2008:52	06-10-2020:27		
2020074531	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA BAOQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUJAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas; no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gordas 1, no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gordas 2.	E riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas; no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gordas 1, no reconectar S2H1 S/E Bombeo Sierra Gordas 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2008:52	06-10-2020:27		
2020073991	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Externo	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1 ENCUENTRO 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajos en S/E Encuentro ejecutados por Translec. Condiciones requeridas; no reconectar S2I2 S/E Encuentro, No reconectar S2I2 S/E Sierra Gordas, No reconectar S2I3 S/E Cerro Dominador.	E riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajos en S/E Encuentro ejecutados por Translec. Condiciones requeridas; no reconectar S2I2 S/E Encuentro, No reconectar S2I2 S/E Sierra Gordas, No reconectar S2I3 S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2009:05	06-10-2016:50		
2020073981	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV ENCUENTRO 220KV C1 PATIO MUJAS ENCuentro - SIERRA GORDA 220KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajos en S/E Encuentro ejecutados por Translec. Condiciones requeridas; no reconectar S2I2 S/E Encuentro, No reconectar S2I2 S/E Sierra Gordas, No reconectar S2I3 S/E Cerro Dominador.	E riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas de acuerdo al avance en las labores del lavado. Trabajos en S/E Encuentro ejecutados por Translec. Condiciones requeridas; no reconectar S2I2 S/E Encuentro, No reconectar S2I2 S/E Sierra Gordas, No reconectar S2I3 S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2008:00	06-10-2010:00	06-10-2009:05	06-10-2016:50		
2020073163	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA VALLE ALPIREN	Disconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	MELIPUECO - CAREN BAO 23KV MELIPUECO - CAREN BAO 23KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconexión de línea 23 KV Melipueco - Caren BAO por desplazamiento de conductor desde el aislador en la estructura N° 109, el conductor quedó posicionado en la copa.	Trabajos se realizarán con la línea de 23 KV desenergizada.	Los interruptores tienen deshabilitada la reconexión automática.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2013:30	06-10-2010:00	06-10-2011:33	07-10-2013:54		
2020074511	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA VALLE ALPIREN	Intervención	Origen Externo	Programada	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1 CUNCO - MELIPUECO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de cable guarda y Reemplazo de conductor, en Línea de MT. Trabajos bajo línea de 110 KV Cuncó - Melipueco.	Trabajos en línea de MT por parte de SASA y sobre instalaciones externas. Por tanto personal especializado de SASA será quien identifique los riesgos y establezca medidas para mitigarlos.	Coordenadas de ubicación: -38.934857987704, -72.091638918245	No tiene consumo afectado	ninguno			06-10-2009:30	06-10-2015:30	06-10-2009:21	06-10-2015:21		

ANEXO N° 5

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

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2020002680

Solicitante:

Marcial Diaz Osses

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1

Nombre : SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 06-10-2020 15:54

Fecha Normaliza : 06-10-2020 20:00

Protección : -

Interruptor : 52B4

Consumo : Subestación Las Cabras y El manzano.

Comentario : -

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Las Cabras

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: -

-Elemento: -

-Fenómeno Eléctrico: -

-Operación de los interruptores: -

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada por protecciones interruptor 52B4 SE San Vicente Tagua Tagua, asociado a LT 66 KV San Vicente Tagua Tagua-Las Cabras.

-Acciones Inmediatas: Recorrido pedestre.

-Hechos Sucedidos: Desconexión forzada por protecciones interruptor 52B4 SE San Vicente Tagua Tagua, asociado a LT 66 KV San Vicente Tagua Tagua-Las Cabras.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: -

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: -

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 12 / Región : OHiggins

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-10-2020 15:54

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-10-2020 20:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-10-2020 21:48

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	06 de Octubre 2020
Hora	15:54 hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID-486.
LT66kV SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1

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

Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

ID-486.
LT66kV SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1

1.3. Causa origen de la falla:

Falla en línea 66KV San Vicente TT – Las Cabras producto de incendio que se produce en la cercanía de esta, el cual en primera instancia afecta la operación de la línea producto del humo (falla entre fase) y posteriormente se genera la imposibilidad de reconectar la línea producto corte de dos fases en Vano entre estructura 16 y 17.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	INC1	Interrupción producida por el fuego o sus agentes derivados del mismo, ya sea natural o intencional.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6117	San Vicente TT

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6107	Las Cabras
6112	Peumo
6113	Pichidegua

1.8. Reiteración.

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

6 Fallas

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

1 Falla

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

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.
2020000855	17-03-2020	07:27:00	INC1
2019003114	28-10-2019	13:17:00	CLI1
2019001983	12-06-2019	3:33:00	ACC3
2018002346	15-11-2018	14:00:00	DIS1
2018002256	08-11-2018	14:03:00	OTR3
2018002197	04-11-2018	14:04:00	CLI2

1.9. Datos empresa propietaria instalación fallada.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora Desconexión	Hora Normalización
Las Cabras	Transformador N°1 // Transformador N°2 66/15kV	15:54 hrs	21:51 hrs
El Manzano	Transformador N°1 // Transformador N°2 66/15kV	15:54 hrs	21:51 hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

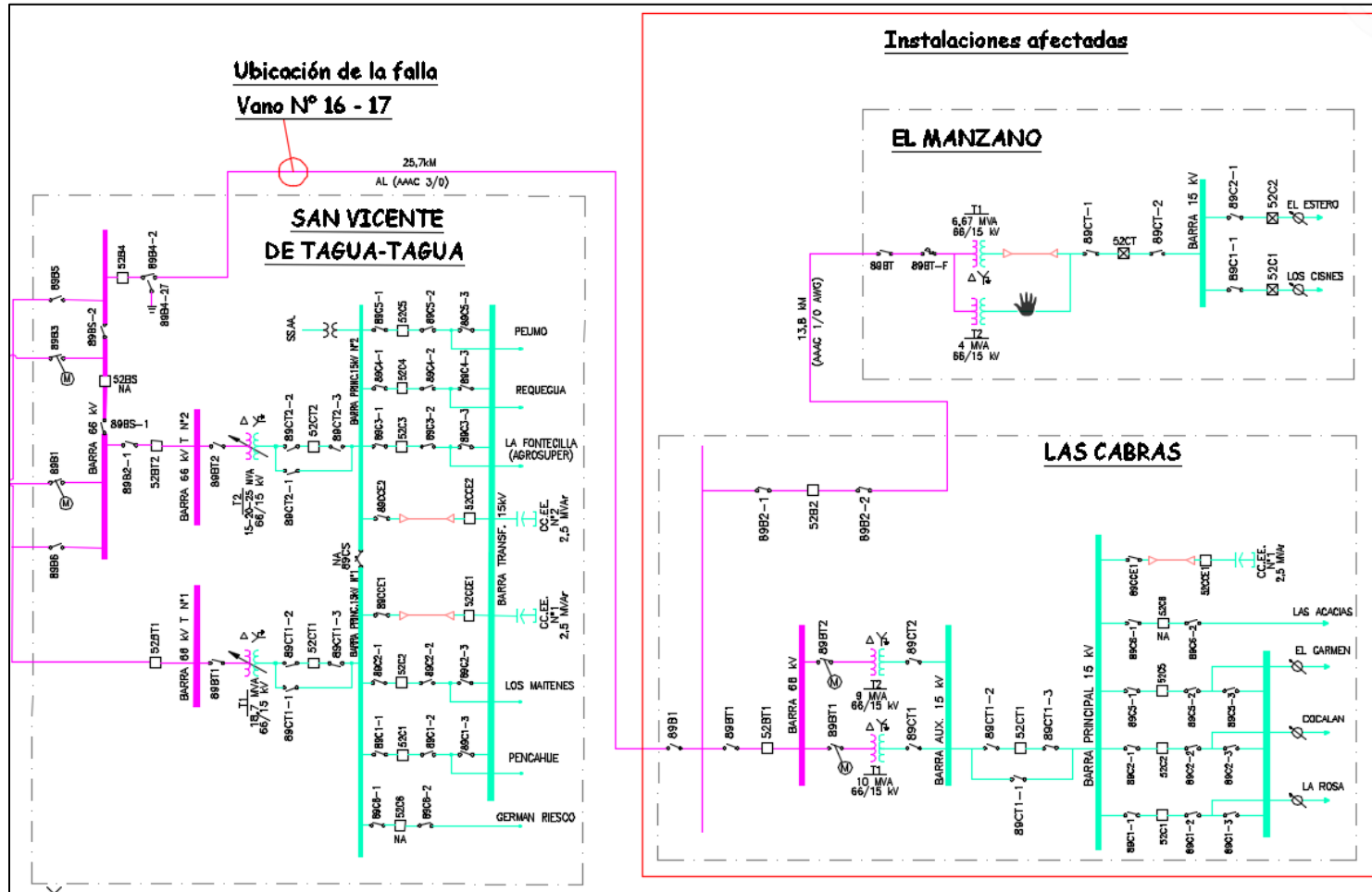


Figura 1; Diagrama Unilínea Simplificado de Zona Afectada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE S.A., involucrada en la falla.
Existe generación de terceros en redes MT (PMGD) mas no se posee registro de sus aportes.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador /Nema	MW	Hora Desconexión	Hora normalización	Clientes afectados
Las Cabras	52C2 Cto Cocalan	0,075	15:54	19:56	Consumos de CGE S.A (Recuperación mediante generación local)
Las Cabras	52C1 Cto La Rosa	4,342	15:54	21:51	Consumos de CGE S.A
Las Cabras	52C2 Cto Cocalan	2,906	15:54	21:51	Consumos de CGE S.A
Las Cabras	52C5 Cto El Carmen	1,066	15:54	21:51	Consumos de CGE S.A
El Manzano	52C1 Cto Los Cisnes	-1,007	15:54	21:51	Consumos de CGE S.A
El Manzano	52C2 Cto El Estero	-5,319	15:54	21:51	Consumos de CGE S.A
	TOTAL (MW)	8,389			

ENS: 49,77 MWH.

N° de Clientes Afectados: 15.327.-

Nota: Las potencias informadas corresponden a valores disponibles en sistema CGE S.A. Estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT. Se adjunta tabla con los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados en esta interrupción de suministro.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

PMGD conectados en redes de MT por circuito afectado en interrupción de suministro

Alimentador/Nema	Denominación PMGD
52C1 Cto Los Cisnes	PMGD La Luna
52C2 Cto El Estero	PMGD Don Eugenio PMGD El Estero PMGD El Queule

Detalle clientes afectados

Subestación	Circuito	Cantidad Clientes	Comuna	Rural/Urbano
Las Cabras	52C1 La Rosa	1.524	Las Cabras – Peumo	RURAL
Las Cabras	52C2 Cocalan	4.245	Las Cabras – Peumo	RURAL
Las Cabras	52C5 El Carmen	5.111	Las Cabras – Peumo - Pichidegua	RURAL
El Manzano	52C1 Los Cisnes	1.908	Las Cabras	RURAL
El Manzano	52C2 El Estero	2.539	Las Cabras – Pichidegua	RURAL
TOTAL CLIENTES		15.327		

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SE	Evento	Horario
San Vicente TT	Reconexión automática exitosa interruptor 52B4	15:53 hrs
San Vicente TT	Apertura por protecciones interruptor 52B4 asociado a LT66kV San Vicente TT-Las Cabras	15:54 hrs
	Se coordina el apoyo en terreno de dos brigadas livianas para maniobras operacionales e inspección de instalaciones (Una brigada desde San Fernando y una desde Sta. Cruz)	15:55 hrs
	Se coordina la salida de recurso brigada pesada para atención de emergencia desde Rancagua a San Vicente TT. (sin poseer causa de falla)	15:55 hrs
Línea Tx	<i>En inspección realizada se detecta corte de conductor en dos fases producto de quema de matorrales de origen no determinado</i>	17:30 hrs
Las Cabras	Apertura manual interruptor 52BT1.	17:37 hrs
Las Cabras	Apertura manual interruptor 52B2 línea hacia SE El Manzano	17:37 hrs
Las Cabras	Apertura manual desconectador 89B2-2 línea hacia SE El Manzano	17:41 hrs
Las Cabras	Apertura manual desconectador 89B1 general de 66kV de la subestación	17:45 hrs
San Vicente TT	Apertura manual desconectador 89B4-2 línea hacia SE Las Cabras	17:55 hrs
Línea Tx	<i>Llegada de personal a terreno, revisión de las instalaciones, preparación de documentación, instalación de tierras provisionales e inicio de faenas.</i>	17:55 hrs
Las Cabras	<i>Mediante generación local que se conecta a Cto Cocalan, se recupera 0,075MW asociado a 129 clientes</i>	19:56hrs
Línea Tx	<i>Personal de atención de emergencia confirma finalizados los trabajos de reparación, personal retirado, tierras retiradas de la línea, en condiciones de ser normalizada.</i>	21:30 hrs
San Vicente TT	Cierre manual desconectador 89B4-2 línea hacia SE Las Cabras	21:44 hrs
Las Cabras	Cierre manual desconectador 89B2-2 línea hacia SE El Manzano	21:44 hrs
Las Cabras	Cierre manual desconectador 89B1.	21:45 hrs
San Vicente TT	Cierre manual interruptor 52B4. Se energiza en vacío LT66kV San Vicente TT-Las Cabras	21:48 hrs
Las Cabras	Cierre manual interruptor 52BT1. Se recupera el 100% de los consumos de subestación Las Cabras	21:51 hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

Las Cabras	Cierre manual interruptor 52B2 línea hacia SE El Manzano. Se recupera el 100% de los consumos de subestación El Manzano	21:51 hrs
Las Cabras	Se desconecta generación local conectada a Cto Cocalan y se normaliza la instalación hacia la red normalizando la topología	21:51 hrs

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

Hora Relé	SE	Instalación	Protección Operada	Tiempo [s]	Observaciones
18:53:20.403	San Vicente TT	52B4	Z1T	Instantáneo	Fases A y C
18:53:46.955	San Vicente TT	52B4	Z1T – 79 – Z1T	Instantáneo	Fases A y C

Protección de Distancia	LINEA 66 Kv San Vicente - Las Cabras
Relé	SEL 321
Conductor	25,7 km AAAC 3/0
Z1	0,9 L 40,48°
Z0	3,31 L 73,5°
Longitud línea	25,7
Relación TT/CC	200/5
Relación TT/PP Barra	69000/ 115
Relación TP Barra	600
Característica	Mho fase y Mho + Cuadrilateral residual
Angulo torque máximo	(Angulo de línea) 40,48 °
Ko	0,96 L 43,94°
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo 0,72 Ω sec / instantáneo
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo 1,09 Ω sec / 0,5 seg
Tercera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo 2,26 Ω sec / 1,2 seg
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo 0,72 Ω sec / 0,72 Ω sec / instantáneo
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo 1,09 Ω sec / 2,26 Ω sec / 0,5 seg
Tercera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo 2,26 Ω sec / 2,26 Ω sec / 1,2 seg
Corriente supervisión	Fase Residual 160 A primarios 20 A primarios
Reconexión	1 0 seg
Partida de reconexión	M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51PT + 51NT + 50N1 + M3PT + Z3GT
Reposición	10 seg.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

Protección de Respaldo Sobrecorriente		LINEA 66 Kv San Vicente - Las Cabras
FASE		
Elemento habilitado		51PT
Tap		6
Time dial		0,28
Curva		C2
Instantáneo		no
RESIDUAL		
Elemento habilitado		51NT
Tap		1
Time dial		2,5
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)
Instantáneo		35 A sec - 1400 A pri
RESIDUAL		
TRIP		M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51PT + 51NT + 50N1 + M3PT + Z3GT
TRSOTF		-
SOTFD		-
CRITERIOS	ZONA 1	80% Línea San Vicente-Las Cabras
	ZONA 2	120% Línea San Vicente-Las Cabras
	ZONA 3	250% Línea San Vicente-Las Cabras

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO N°4.

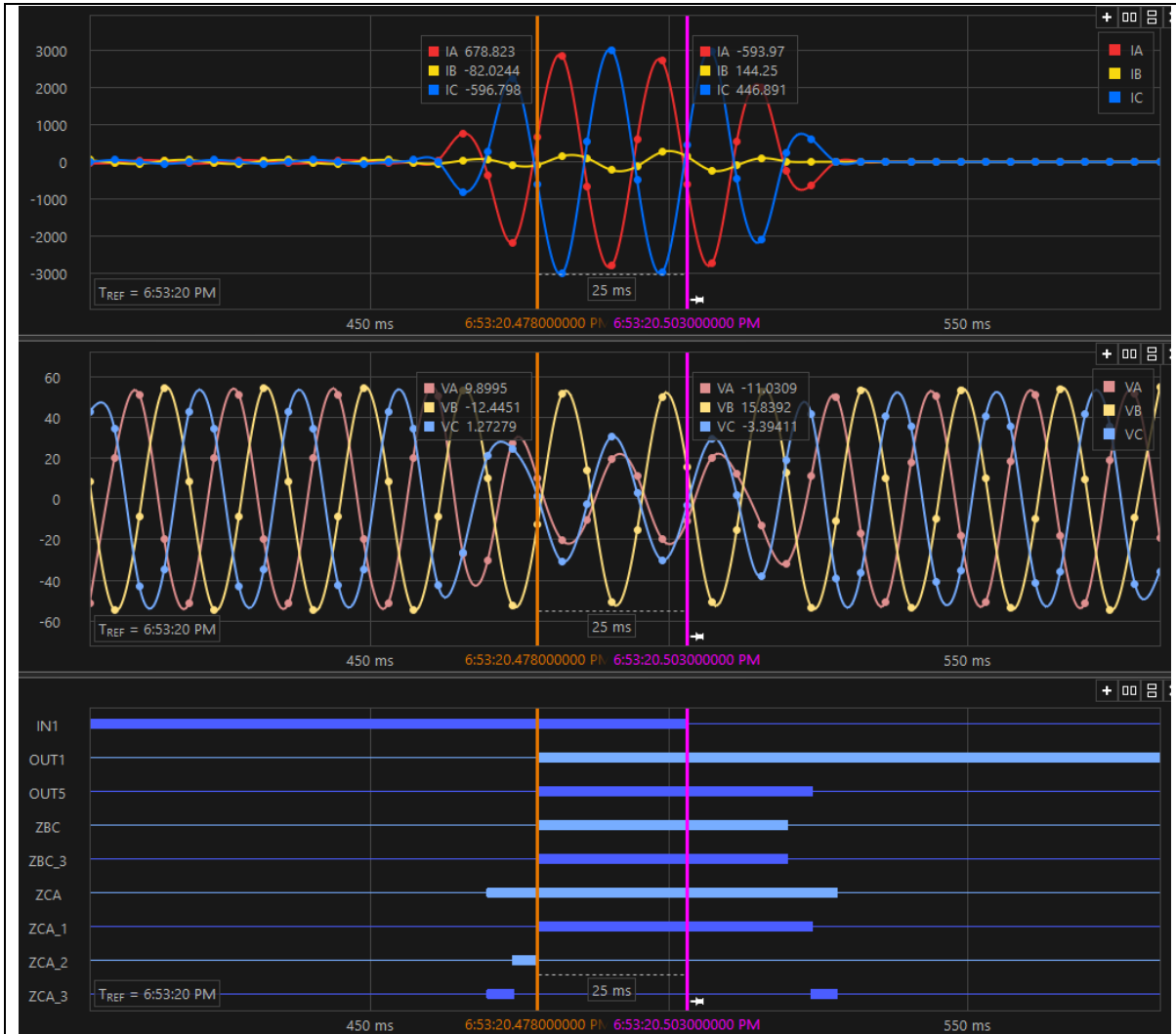


Figura 3.- 1° Registro oscilográfico Relé SEL 321 Paño B4 SE San Vicente TT.

De acuerdo con el registro oscilográfico anterior, se aprecia la activación del elemento de protección de distancia para fallas bifásicas en Zona 1 (ZCA_1), enviando orden de trip instantáneo a través de la variable OUT5 sobre el interruptor 52B4 de SE San Vicente TT, Finalmente, el interruptor 52B4 de SE San Vicente de TT inicia el ciclo de reconexión.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO N°3.

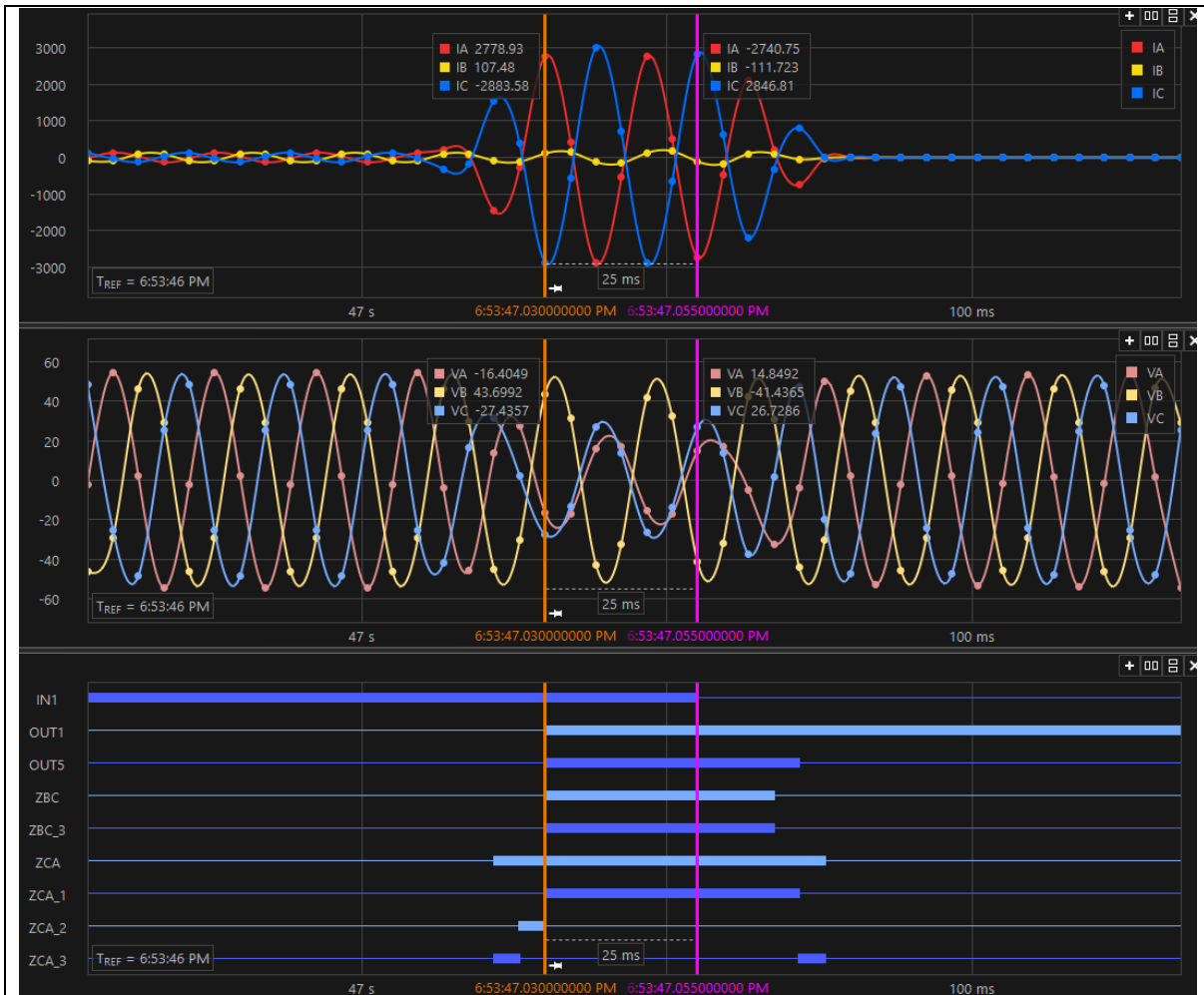


Figura 5.- 2° Registro oscilográfico Relé SEL 321 Paño B4 SE San Vicente TT.

Luego del cierre automático efectuado 10 segundos después de la primera operación, se genera la apertura por protecciones del interruptor 52B4 con características de falla del tipo Bifásica en fases A y C. debido a que el tiempo de reset se cumple, se da inicio a un nuevo ciclo de reconexión sobre el interruptor.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

REGISTRO OSCIOGRAFICO DEL EVENTO N°2.

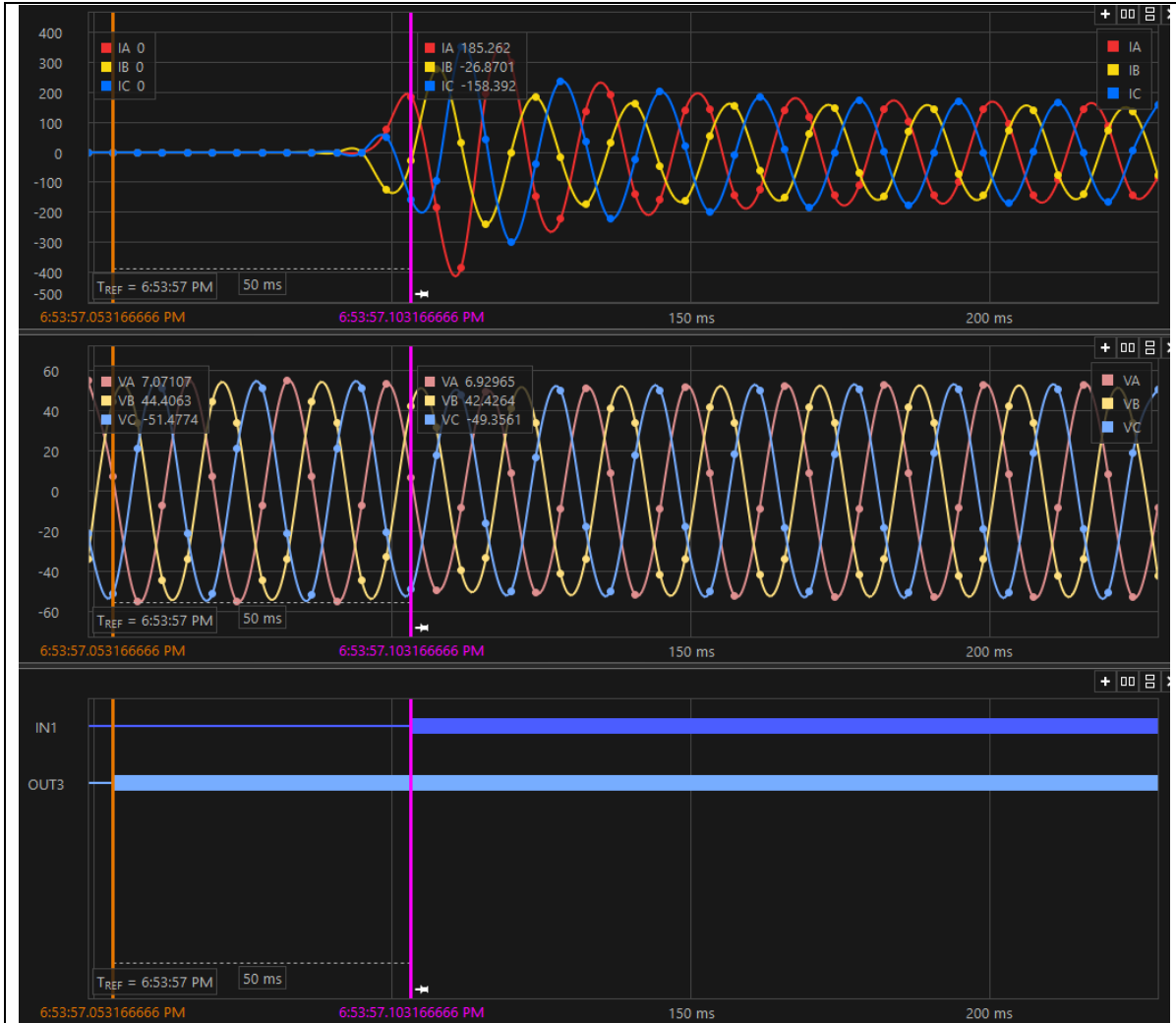


Figura 7.- 3° Registro oscilográfico Relé SEL 321 Paño B4 SE San Vicente TT.

De acuerdo al registro oscilográfico anterior, se aprecia el cierre del interruptor 52B4 de SE San Vicente.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO N°1.

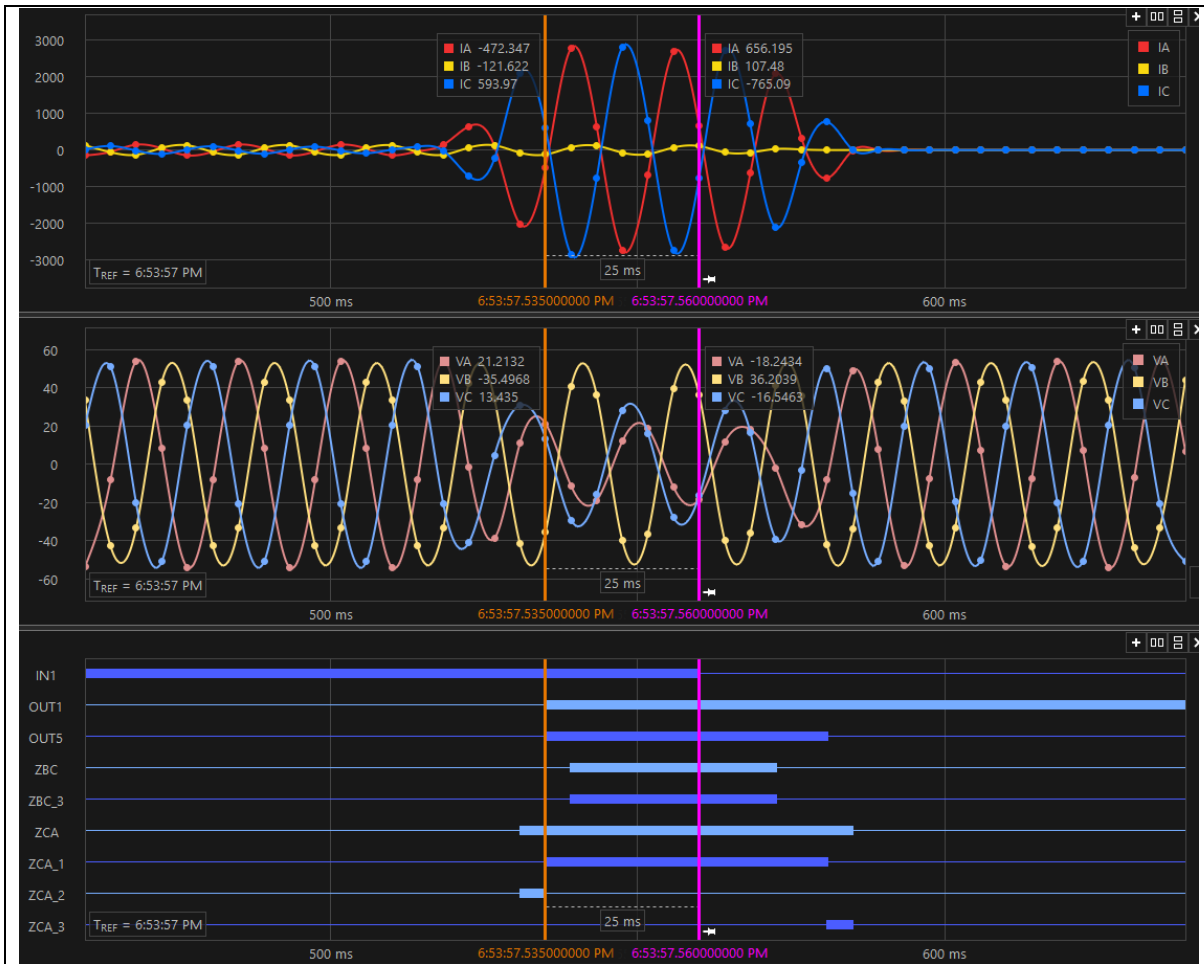


Figura 9.- 2° Registro oscilográfico Relé SEL 321 Paño B4 SE San Vicente TT.

Posterior al cierre automático y producto de la permanencia de la falla se produce la apertura en forma automática del interruptor. Según se aprecia la activación del elemento de distancia en Zona 1 y la confirmación del estado abierto mediante la variable IN1. Luego de lo anterior el interruptor queda en condición LockOut.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

En forma preventiva, se realiza tala-roce de árboles en la zona, vano 16-17

Respaldo: Informe Tala-Roce (vano 16-17) L66kV San Vte TT-Las Cabras 07.10.2020

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes expuestos en el presente documento se concluye una correcta operación de los elementos de protección de distancia de relé de Paño B4 debido a falla ocurrida en línea 66KV San Vicente TT – Las Cabras producto de incendio que se produce en las cercanías de esta.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El Centro de Operación de Transmisión (COT de CGE) informa que a las 15:54 horas del día 06 de Octubre de 2020, se produce la apertura del interruptor 52B4 de SE San Vicente TT provocando la pérdida de consumos en SE Las Cabras y SE El Manzano con una potencia desconectada registrada por CGE S.A de 8,389 MW.

Una vez ocurrido el evento, se coordinan los recursos para realizar el recorrido de la LT66kV San Vicente TT-Las Cabras, encontrándose entre las estructuras N°16 – N°17, corte de conductor en las dos fases producto de quema de matorrales de origen no determinado en cercanía de la línea.

Mediante generación local, se recupera a las 19:56hrs aproximadamente 129 clientes asociados a 0,075MW

Se procede con maniobras operacionales para desconectar la zona y luego las labores de reparación reemplazo de conductor dañado y unión del mismo finalizando estas labores a las 21:30hrs con el personal y tierras provisionales retiradas.

Una vez finalizados los trabajos por parte de personal de líneas de transmisión, se procede con maniobras operacionales y la energización en vacío de la línea de forma exitosa a las 21:48hrs. Posteriormente, se normalizan los consumos de SE Las Cabras y

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

SE El Manzano a las 21:51hrs. Con el mismo horario, se retira la generación local conectada a Cto Cocalan de SE Las Cabras, normalizando la topología de este alimentador.

ANEXOS.**ANEXOS I**

- **IF 002680 - Anexo I Print Out**

ANEXOS II

- **IF 002680 - Anexo II INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**

ANEXOS III

- **IF 002680 - Anexo III PROBATORIOS**

ANEXOS IV

- **IF 002680 - Anexo IV CERTIFICADO**

ANEXOS V

- **IF 002680 - Anexo V REGISTRO SCADA**

ANEXOS VI

- **IF 002680 - Anexo VI Registro de Eventos Relé**

ANEXOS VII

- **IF 002680 - Anexo VII Inf. Rep Falla L66kV San Vicente-Las Cabras**

ANEXOS VIII

- **IF 002680 - Anexo VIII Informe Tala-Roce (vano 16-17) L66kV San Vte TT-Las Cabras 07.10.2020**



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

I. ANEXOS I. PRINT OUT (52B4 SE San Vicente TT)

=>SHO
GROUP 1

```
RELID =SE SAN VICENTE
TRMID =LINEA SAN VICENTE-LAS CABRAS
Z1MAG = 0.90      Z1ANG = 40.48      Z0MAG = 3.31      Z0ANG = 73.50
LOCAT = Y        LL = 25.70      CTR = 40.0      PTR = 600.0
PMHOZ = 3        GMHOZ = 3        QUADZ = 3
DIR1 = F        DIR2 = F        DIR3 = F        DIR4 = F
Z1P = 0.72      Z2P = 1.09      Z3P = 2.26
50PP1 = 4.00    50PP2 = 4.00    50PP3 = 4.00
Z1MG = 0.72    Z2MG = 1.09    Z3MG = 2.26
XG1 = 0.72     XG2 = 1.09     XG3 = 2.26
RG1 = 0.72     RG2 = 2.26     RG3 = 2.26
50L1 = 0.50    50L2 = 0.50    50L3 = 0.50
50G1 = 0.50    50G2 = 0.50    50G3 = 0.50
k01M = 0.960   k01A = 43.94   k0M = 0.960     k0A = 43.94     T = 0.00
E00S = N
ELE = N
Z2F = 0.77     50QF = 0.50    Z2R = 5.45     50QR = 0.50     a2 = 0.07
E51P = Y       51PP = 6.00    51PC = C2
51PTD = 0.28   51PRS = N      51PTC = N
E51N = Y       51NP = 1.00    51NC = U1
```

```
Press RETURN to continue
51NTD = 2.50    51NRS = N      51NTC = N
E50N = 1       50N1 = 35.00
E51Q = N
E50Q = N
EVOLT = N
Z2PD = 25.00   Z3PD = 60.00
Z2GD = 25.00   Z3GD = 60.00
67NL1D= 13.00
EPOTT = N
EDCB = N
EZ1EXT= N
EREJO = N
ESOTF = N      50H = 100.00
ELOP = Y       LOPD = 50.00   50M = 4.00     59QL = 20.00    59PL = 20.00
EPOLD = N      ESPT = N       ESPO = N
3POD = 0.00    ESTUB = N      TULO = 3
TDURD = 20.00 TOPD = 0.00    TXPU = 0.00    TXDO = 520.00
TYPU = 500.00 TYDO = 40.00  TZPU = 20.00   TZDO = 520.00  ITTD = 5.00
```

```
=>
=>SHO P
PORT:3          XOFF RECEIVED:N      XOFF SENT:N
PROTOCOL= SEL
SPEED = 9600
TIMEOUT= 5     AUTO = Y             FAST_OP= N
```

=>SHO L
SELogic group 1

```
V =52AA1 + 52AB1 + 52AC1
W =3PT
X =V*W*LP1
Y =XT
Z =YT
MTCS =NA
MTU =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + 51PT + 51NT + 50N1 + M3PT + Z3GT
MTO =M2P + Z2G + 50H
```



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

MER =M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51PP + 51NP + 3PT
 OUT1 =3PT
 OUT2 =NA
 OUT3 =YT*!ZT + CC
 OUT4 =NA
 OUT5 =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT
 OUT6 =NA
 OUT7 =51PT + 51NT + 50N1
 OUT8 =NA
 OUT9 =LOP
 OUT10 =NA
 OUT11 =NA

Press RETURN to continue

OUT12 =NA
 OUT13 =NA
 OUT14 =NA
 OUT15 =NA
 TMB1 =NA
 TMB2 =NA
 TMB3 =NA
 TMB4 =NA
 TMB5 =NA
 TMB6 =NA
 TMB7 =NA
 TMB8 =NA

=>
 =>
 =>SHO T
 GROUP 1

T = 0.00
 E00S = N
 ELE = N
 Z2F = 0.77 50QF = 0.50 Z2R = 5.45 50QR = 0.50 a2 = 0.07
 E51P = Y 51PP = 6.00 51PC = C2
 51PTD = 0.28 51PRS = N 51PTC = N
 E51N = Y 51NP = 1.00 51NC = U1
 51NTD = 2.50 51NRS = N 51NTC = N
 E50N = 1 50N1 = 35.00
 E51Q = N
 E50Q = N
 EVOLT = N
 Z2PD = 25.00 Z3PD = 60.00
 Z2GD = 25.00 Z3GD = 60.00
 67NL1D= 13.00
 EPOTT = N
 EDCB = N
 EZ1EXT= N
 EREJO = N
 ESOTF = N 50H = 100.00

Press RETURN to continue

ELOP = Y LOPD = 50.00 50M = 4.00 59QL = 20.00 59PL = 20.00
 EPOLD = N ESPT = N ESPO = N
 3POD = 0.00 ESTUB = N TULO = 3
 TDURD = 20.00 TOPD = 0.00 TXPU = 0.00 TXDO = 520.00
 TYPU = 500.00 TYDO = 40.00 TZPU = 20.00 TZDO = 520.00 ITTD = 5.00

=>
 =>SHO G
 IN1 = 52A1 IN2 = LP1 IN3 = NA IN4 = NA
 IN5 = NA IN6 = NA IN7 = NA IN8 = PTXFR



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

```
RMB1 = NA      RMB2 = NA      RMB3 = NA      RMB4 = NA
RMB5 = NA      RMB6 = NA      RMB7 = NA      RMB8 = NA
FP_TIMEOUT= 5      TGR = 5      ERESTART= Y
=>
=>
=>SHO F
FIDEN1= 0      FIDEN2= 2      IOBRD1= 16
FQITVL= 1      FQLPDY= 3      FQVPU = 10      FQDBND= 2      FQADJ = 2
Z3XPU = 2
=>

=>
=>SHO C
Ch1_Gain= 1899      Ch2_Gain= 1898      Ch3_Gain= 1897      Ch4_Gain= 1859
Ch5_Gain= 1858      Ch6_Gain= 1856      TMPOFF= 29.0      SYSCLK= 16776.834
```

**INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)**

FECHA DEL INFORME:
EMPRESA: CGE

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	INC1 - Interrupción producida por fuego o sus agentes derivados del mismo, ya sea natural o intencional
INSTALACION_ID	ID-486 SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.411.321 -7
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT66KV SAN VICENTE TT – LAS CABRAS
PUNTO DE FALLA N°	VANO 16 – 17
DISPOSITIVO OPERADO	INTERRUPTOR 52B4 SE SAN VICENTE TT
COMUNAS AFECTADAS	6107 LAS CABRAS; 6112 PEUMO; 6113 PICHIDEGUA
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	15.327 CLIENTES
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	06/10/2020, 15:54 HRS
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	06/10/2020, 21:51 HRS

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

Siendo las 15:54hrs del martes 06 de Octubre de 2020 se produce la operación por protecciones del interruptor 52B4 de SE San Vicente TT lo cual provoca la pérdida de suministro a las comunas de Las Cabras, Peumo, Pichidegua.

De acuerdo con la revisión realizada en las instalaciones, se concluye que la causa de falla se debió de incendio que se produce en la cercanía de esta, el cual en primera instancia afecta la operación de la línea producto del humo (falla entre fase) lo cual genera la operación de la línea y posteriormente se genera la imposibilidad de reconectar la línea producto corte de dos fases en Vano entre estructura 16 y 17.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

La causa origen de la falla en instalación de CGE se encuentra relacionado con un fenómeno físico externo a la instalación.

En Anexo de Probatorias se puede observar como el incendio de pastizales afecta a la línea de transmisión.

Se adjunta además Certificado de Bomberos de San Vicente de Tagua Tagua.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

La causa origen de la falla en instalación de CGE se encuentra relacionado con un fenómeno físico externo a la instalación.

En Anexo de Probatorias se puede observar como el incendio de pastizales afecta a la línea de transmisión.

Se adjunta además Certificado de Bomberos de San Vicente de Tagua Tagua.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

La causa origen de la falla en instalación de CGE se encuentra relacionado con un fenómeno físico externo a la instalación.

En Anexo de Probatorias se puede observar como el incendio de pastizales afecta a la línea de transmisión.

Se adjunta además Certificado de Bomberos de San Vicente de Tagua Tagua.

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Imagen N° 1: Imagen muestra zona afectada de quema en vano 16 – 17 e instalación LT66kV San Vicente TT – Las Cabras sin conductor producto del daño

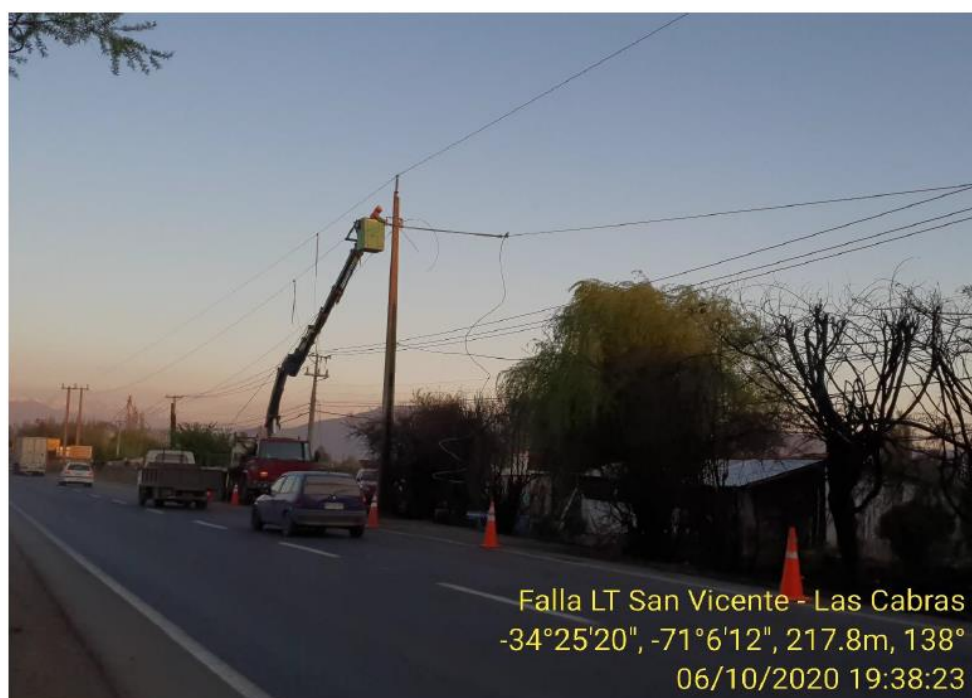


Imagen N° 2: Imagen muestra personal realizando labores de reparación de conductor cortado en vano 16 – 17 LT66kV San Vicente TT – Las Cabras



Imagen N° 3: Imagen muestra personal realizando labores de reparación de conductor cortado en vano 16 – 17 LT66kV San Vicente TT – Las Cabras



Imagen N° 4: Imagen muestra instalación en vano 10 – 11 LT66kV San Vicente TT – Las Cabras normalizado

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

No Aplica

3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No Aplica

4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

Se adjunta Certificado emitido por Cuerpo de Bomberos de San Vicente de TT.

- Certificado 31-20 CGE PARADERO 25 Tunca Abajo (06.10.2020)

5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2020000855	17-03-2020	07:27:00	INC1
2019003114	28-10-2019	13:17:00	CLI1
2019001983	12-06-2019	3:33:00	ACC3
2018002346	15-11-2018	14:00:00	DIS1
2018002256	08-11-2018	14:03:00	OTR3
2018002197	04-11-2018	14:04:00	CLI2

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

**Certificado N° 31/20.
San Vicente 15 de Octubre del 2020.**



Certificado

Mediante el presente quien suscribe en calidad de Comandante del Cuerpo de Bomberos de San Vicente de Tagua Tagua certifica que


El tendido eléctrico de la empresa Eléctrica CGE Distribución del sector Paradero N° 25 de Tunca Abajo sector carretera de la fruta.

Sufrió daños producto de un incendio de pastizales ocurrido el día 06 de Octubre del año 2020, a las 15:55 horas.

Se extiende el presente certificado a solicitud del interesado para los fines que estime convenientes.



Claudio Antonio Araya Espinoza
Comandante
Cuerpo de Bomberos San Vicente T.T.





INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

ANEXO II
REGISTRO SCADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002680	FECHA DE FALLA: 06 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	

SE San Vicente TT

06-10-2020 15:53:25	[SCADA_RA]	SV_ESTADO_ABIERTO_52B4	COS	Abierto	SVicente_66_ST_Abierto_52B4
06-10-2020 15:53:39	[SCADA_RA]	SV_ESTADO_CERRADO_52B4	COS	Cerrado	SVicente_66_ST_Cerrado_52B4
06-10-2020 15:53:57	[SCADA_RA]	SV_ESTADO_ABIERTO_52B4	COS	Abierto	SVicente_66_ST_Abierto_52B4
06-10-2020 17:55:11	[SCADA_RA]	SV_ESTADO_ABIERTO_89B4_2	COS	Abierto	SVicente_66_ST_Abierto_89B4_2
06-10-2020 21:44:25	[SCADA_RA]	SV_ESTADO_CERRADO_89B4_2	COS	Cerrado	SVicente_66_ST_Cerrado_89B4_2
06-10-2020 21:48:19	[SCADA_RA]	SV_ESTADO_CERRADO_52B4	COS	Cerrado	SVicente_66_ST_Cerrado_52B4

SE Las Cabras

06-10-2020 17:36:31	[SCADA_RA]	CB_ESTADO_ABIERTO_52BT1	COS	Abierto	LCabras_66_ST_Abierto_52BT1
06-10-2020 17:37:13	[SCADA_RA]	CB_ESTADO_CERRADO_52B2	COS	OPEN	LCabras_66_ST_Cerrado_52B2
06-10-2020 17:41:15	[SCADA_RA]	CB_ESTADO_ABIERTO_89B2_2	COS	Abierto	LCabras_66_ST_Abierto_89B2-2
06-10-2020 17:45:11	[SCADA_RA]	CB_ESTADO_ABIERTO_89BT	COS	Abierto	LCabras_66_ST_Abierto_89BT
06-10-2020 21:44:25	[SCADA_RA]	CB_ESTADO_CERRADO_89B2_2	COS	Cerrado	LCabras_66_ST_Cerrado_89B2-2
06-10-2020 21:44:49	[SCADA_RA]	CB_ESTADO_CERRADO_89BT	COS	Cerrado	LCabras_66_ST_Cerrado_89BT
06-10-2020 21:50:35	[SCADA_RA]	CB_ESTADO_CERRADO_52BT1	COS	Cerrado	LCabras_66_ST_Cerrado_52BT1
06-10-2020 21:51:25	[SCADA_RA]	CB_ESTADO_CERRADO_52B2	COS	CLOSE	LCabras_66_ST_Cerrado_52B2



INFORME DE REPARACION FALLA LT 66KV

C G E S.A.

LT 66KV TRAMO

SAN VICENTE – LAS CABRAS



INFORME PREPARADO POR: Alexis Díaz Rubio
INFORME APROBADO POR : Cristian Palma Santibáñez
FECHA DE INFORME : 08 de Octubre 2020



INFORME DE REPARACION DE EMERGENCIA

1.-Antecedentes Generales de Reparación.

Trabajos a Realizar: Reparación de 2 líneas cortadas izquierda y derecha entre vano E- 16 a 17 , DF de Interruptor 52B4 de SE San Vicente, falla ocurrida del día 06 de Octubre 2020.

Cliente: C G E S.A

Área Operaciones: Zona O'Higgins Cardenal Caro

Personal en Faenas: Directos 10

Supervisor CGE S.A.: Leopoldo Delgado B.

Objetivo: Este informe tiene como objetivo entregar a C G E S.A. un detalle de la Reparación de emergencia realizada en terreno.

Características de: Línea 66kv construida en postes de H.A. y con aislación sintética y losa La Línea



2.- Planificación y desarrollo de los trabajos.

2.1.- Métodos de trabajos con líneas des-energizadas, Reparación de conductor cortado línea izquierda y derecha entre vano E- 16 a 17

2.1.1 Reparaciones Realizadas el día 06 de Octubre 2020 :

- Se acude a sector para revisión de LT
- Personal de Apoyo Operacional encuentra línea izquierda y derecha cortada entre vano E- 16 a 17
- Se prueba Inexistencia de Tensión y se instalan Tierras Provisionales Trifásicas en estructura 15 y 18 Quedando protegida zona de trabajo.
- Se Realiza reparación de conductor cortado utilizando unión auto compresión 3/0 -4/0 y reemplazando conductor dañado con AL Alliance
- Terminada la reparación se retiran tierras de protección provisionales, instaladas en E-15 y E-18.

3.- Personal Involucrado:

- Alexis Díaz R.
- Daniel Pinilla.
- Raúl Garrido.
- Galo Muñoz
- Antonio Correa
- Juan Sánchez
- Alejandro Ortiz
- Bastián Henríquez
- Luis Carvacho
- Kevin Moya

4.- Móviles de Traslados:

- 3 camioneta D/C 4x4
- 2 Camión Pluma.

5.- Imágenes de Los Trabajos













6.- Observaciones.

- Los trabajos de reparación se realizan sin inconvenientes según lo planificado

Cristian Palma Santibañez
Electricidad Serbrip Ltda.

Rancagua 08 Octubre 2020

Formulario Resolución de Hallazgo [FRH-T-L00000000536V9]

Datos Generales

Información de Cabecera

Emergencia/Programado:

· Emergencia

N° de Aviso Hallazgo: [Sin valor]

N° de OC: 41565047

N° de Aviso Emergencia: 20040025750

N° de Poste: 283976

N° Estructura: 16

Zona/Línea:

· Colchagua- LT 66 kV San Vicente TT - Las Cabras

Comuna: San Vicente t.t

Tipo de Resolución:

· Síntoma Postes y/o Torres· Poda

Resolución de Hallazgo

Resolución de Hallazgo

Tipo Resolución: Poda

Fecha de Resolución: 07/10/2020

Descripción: tala de árboles en proximidades l.a.t.66kv tramo San Vicente t.t a las Cabras por incendio

Ubicación: -71.10335871577263;-34.42262976388424

Evidencia de Reparación:



Metros de Poda [mts]: 75

validación

Validación en terreno

Nombre Empresa Contratista: protelec eme III

Nombre Inspector: Sandro Ramirez

Validación EECC

Nombre Supervisor: [Sin valor]