

Estudio para análisis de falla EAF 118/2021

"Falla en línea 110 kV Castro - Chonchi"

Fecha de Emisión: 20-05-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	29/04/2021
Hora	21:16
Consumos desconectados (MW)	17.51
Demanda previa del sistema (MW)	9931.00
Porcentaje de desconexión	0.176 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Castro - Chonchi / LT007CI1TR01----R024
Tipo de instalación	Línea de Transmisión
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.683.400-9
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 110 kV Castro - Chonchi / LT007CI1TR01----R024
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.683.400-9
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Castro - Chonchi por operación de la protección de sobrecorriente residual del extremo Castro, ante una falla monofásica en la fase C. Adicionalmente, se produjo la apertura del extremo Quellón de la línea 110 kV Chonchi - Quellón, por operación de su protección de sobretensión residual.

La empresa STS S.A., señala que la causa de la falla habría sido una descarga atmosférica, durante condiciones climáticas de viento y lluvia en la zona.

d.2 Fenómeno Físico

CLI3: Descargas eléctricas atmosféricas.

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

d.3 Reiteración

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

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Castro - Chonchi, la cual tiene 17.89 km de longitud, con una capacidad nominal de 28 MVA (permanente a 25°C con sol y tensión nominal).

La empresa STS S.A. no remite información sobre los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses en la línea 110 kV Castro - Chonchi.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

STS S.A. indica densidad baja y muy baja para los alimentadores afectados en las SS/EE Chonchi y Quellón. El detalle se encuentra en el Anexo N°6 de este informe.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

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

- Registro público y conocido del hecho y declaración jurada.

h. Comuna donde se presenta la falla

10201: Castro

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (01-05-2021)	Informe de 5 días (06-05-2021)
STS S.A.	30-04-2021	06-05-2021
Energía Siete SpA	29-04-2021	18-05-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Trincao		15.30 MW	21:27	22:33

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Energía Siete SpA.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Castro - Chonchi 110 kV	ST Zonal	Castro - Chonchi 110 kV	21:16	21:51
Chonchi - Quellón 110 kV	ST Zonal	Chonchi - Quellón 110 kV	21:16	21:52

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

c. Consumos

Subestación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Chonchi	Notuco / E1	Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón	0.41	0.004	845	21:16	21:51	21:33
S/E Chonchi	Notuco / E1	Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón	0.13	0.001	262	21:16	21:51	21:37
S/E Chonchi	Notuco / E1	Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón	0.12	0.001	250	21:16	21:51	21:38
S/E Chonchi	Notuco / E1	Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón	0.13	0.001	272	21:16	21:51	21:39
S/E Chonchi	Notuco / E1	Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón	0.10	0.001	199	21:16	21:51	21:40
S/E Chonchi	Chonchi Rural / E3	Chonchi	1.30	0.013	767	21:16	21:51	21:45
S/E Chonchi	Notuco / E1	Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón	2.95	0.030	6093	21:16	21:51	21:51
S/E Chonchi	Chonchi Centro / E2	Chonchi	1.91	0.019	1696	21:16	21:51	21:51
S/E Chonchi	Chonchi Rural / E3	Chonchi	0.18	0.002	104	21:16	21:51	21:51
S/E Quellón	Quellón Ciudad / E1	Quellón	2.96	0.030	3921	21:27	21:52	21:52
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	Queilén, Quellón	2.36	0.024	5454	21:27	21:52	21:52
S/E Quellón	San Antonio / E4	Quellón	4.96	0.050	1511	21:27	21:52	21:52

Total: 17.51 MW 0.176% 21374

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Chonchi	Notuco / E1	Saesa	Regulado	0.41	0.58	0.28	0.1
S/E Chonchi	Notuco / E1	Saesa	Regulado	0.13	0.58	0.35	0.0
S/E Chonchi	Notuco / E1	Saesa	Regulado	0.12	0.58	0.37	0.0
S/E Chonchi	Notuco / E1	Saesa	Regulado	0.13	0.58	0.38	0.0
S/E Chonchi	Notuco / E1	Saesa	Regulado	0.10	0.58	0.40	0.0
S/E Chonchi	Chonchi Rural / E3	Saesa	Regulado	1.30	0.58	0.48	0.6
S/E Chonchi	Notuco / E1	Saesa	Regulado	2.95	0.58	0.58	1.7
S/E Chonchi	Chonchi Centro / E2	Saesa	Regulado	1.91	0.58	0.58	1.1
S/E Chonchi	Chonchi Rural / E3	Saesa	Regulado	0.18	0.58	0.58	0.1
S/E Quellón	Quellón Ciudad / E1	Saesa	Regulado	2.96	0.42	0.42	1.2
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	Saesa	Regulado	2.36	0.42	0.42	1.0
S/E Quellón	San Antonio / E4	Saesa	Regulado	4.96	0.42	0.42	2.1

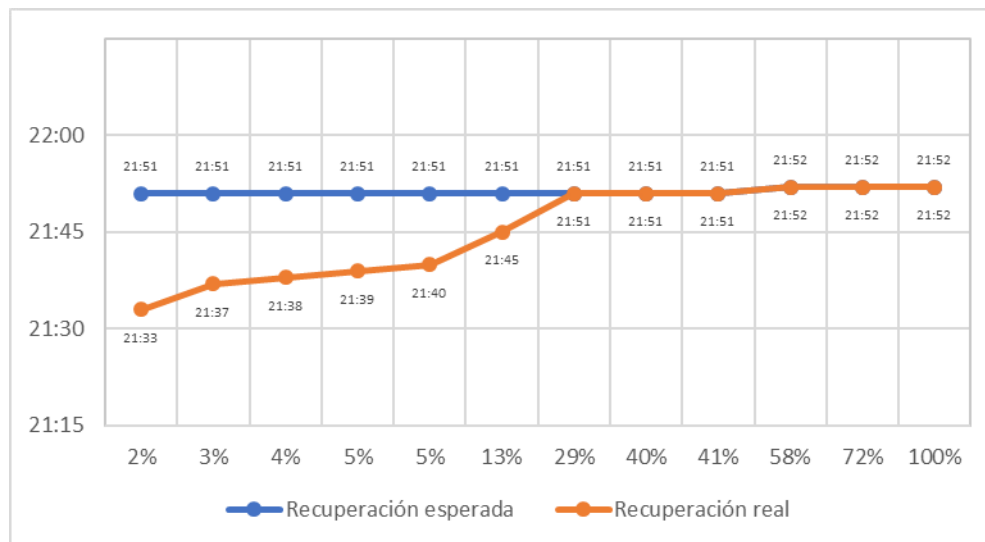
Clientes Regulados : 8.1 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 8.1 MWh

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

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva, considerando además que el 13% de los consumos fue recuperado a través de generación local o a través de redes MT de distribución.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	14.01	0.42	33.35
Último 20 %	3.50	0.42	8.34
100 % Total	17.51	0.42	41.69

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9931.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG1), Candelaria (U1 y U2), Cipreses (U1, U2 y U3), Cochrane (CCH1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1), Mejillones (CTM1), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2) y Taltal (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de abril de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de abril de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 29 de abril de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de abril de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. La central Trincao se encontraba en servicio, en tanto que la central Chiloé se encontraba fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

Sobre la operación de la protección SEL 421 (sistema 1) del paño H1 de S/E Quellón, STS S.A. indica lo siguiente:

"Se detecta que en el registro oscilografico no están programadas las señales digitales asociadas a los elementos de sobretensión configurados en el relé.

El registro secuencial SER, se encuentra sobrescrito, debido a constantes incursiones en pick up y drop out de elementos de sub-tensión."

Sobre la operación de la protección GE D30 (sistema 2) del paño H1 de S/E Quellón, STS S.A. indica lo siguiente:

"Se detecta que el registro secuencial se encuentra sobrescrito, debido a constantes incursiones en elemento bloqueo sobrecorriente direccional."

Sobre la operación de la protección SEL 351S del paño EG2 de S/E Quellón, STS S.A. indica lo siguiente:

"Se detecta que en el registro secuencial SER no están programadas las señales digitales asociadas a los elementos de frecuencia configurados en el relé."

Como consecuencia de este evento, se produjo la desconexión de las centrales PMGD Collil y Dongo, con 3.3 MW y 2.7 MW, ambas conectadas en redes de MT de S/E Chonchi.

Por otra parte, luego de la apertura de los interruptores 52H2 de S/E Castro y 52H1 de S/E Quellón, la central Trincao quedó en isla eléctrica con los consumos de S/E Quellón, hasta las 21:27 horas, horario en el cual la mencionada central fue desconectada manualmente por seguridad, al encontrarse operando con una frecuencia menor a 50 Hz.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

Con respecto al sistema 1 (SEL-421) del paño H1 de S/E Quellón, STS S.A. indica las siguientes medidas correctivas:

"Se modificará el criterio de trigger oscilografico del relé sistema 1 paño H1 de SE Quellón, con el objetivo agregar las señales digitales faltantes asociadas a elementos de sobretensión. Plazo 28-05-2021."

"Se eliminarán del registro secuencial SER los elementos digitales de sub-tensión, para evitar la sobreescritura de este registro. Además, el relé no realiza disparo por este tipo de elementos. Plazo 28-05-2021."

Con respecto al sistema 2 (GE-D30) del paño H1 de S/E Quellón, STS S.A. indica las siguientes medidas correctivas:

"Se eliminarán del registro secuencial los elementos digitales de bloqueo de sobrecorriente direccional. Plazo 28-05-2021."

Con respecto a la protección SEL 351S del paño EG2 de S/E Quellón, STS S.A. indica las siguientes medidas correctivas:

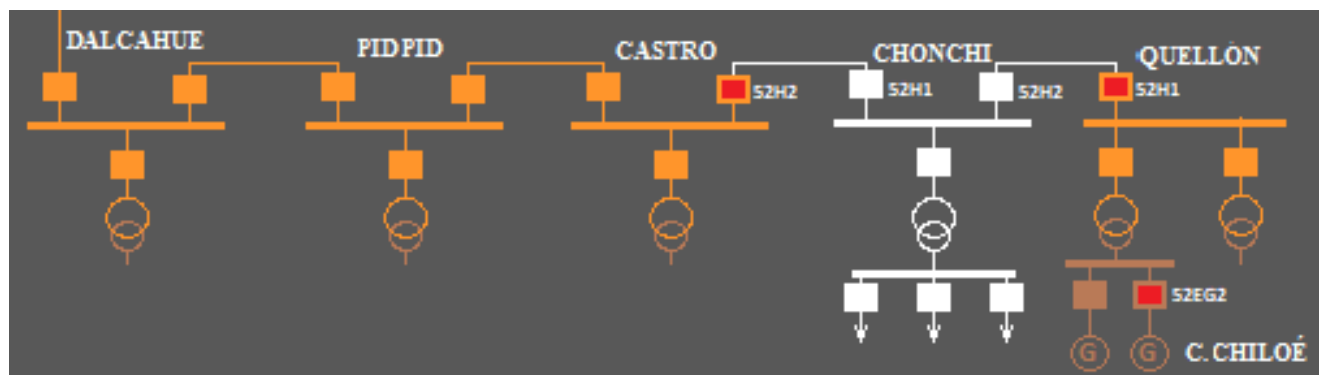
"Se incorporarán los elementos de frecuencia en el registro secuencial SER, para poder evaluar el tiempo de operación de estos elementos. Plazo 28-05-2021."

Por otra parte, Energía Siete SpA no indica acciones correctivas a corto plazo.

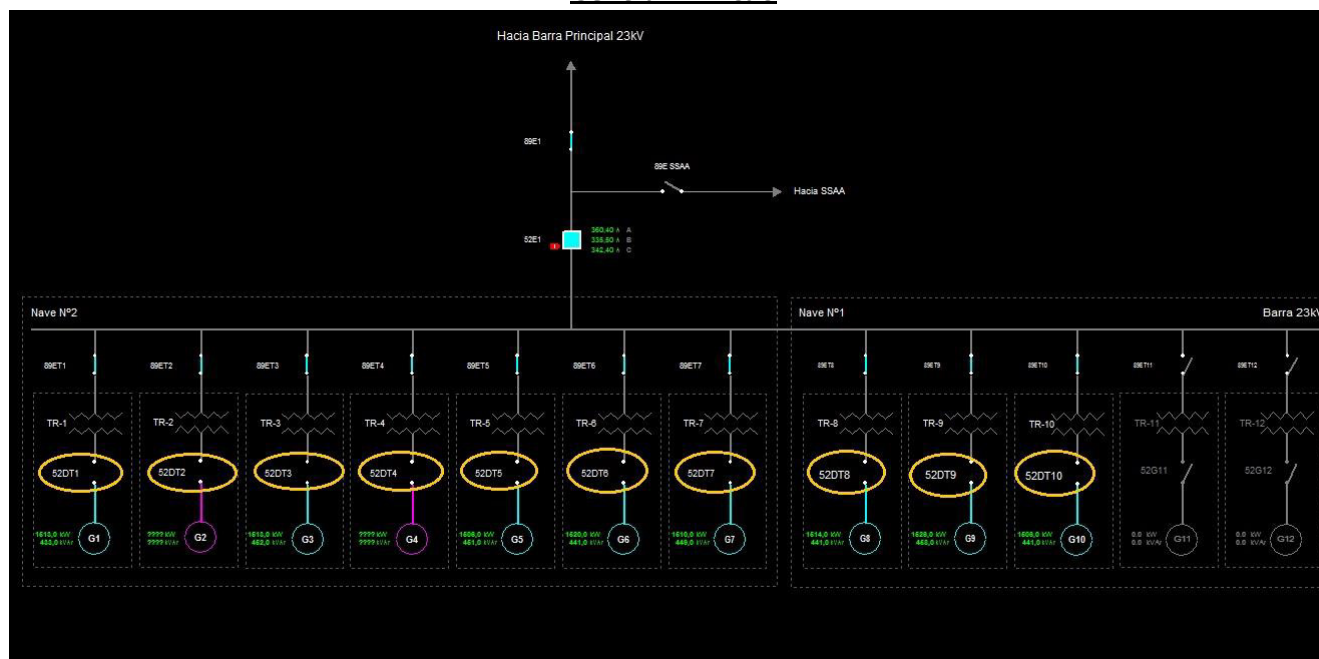
c) Acciones correctivas a largo plazo:

- Energía Siete SpA indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
- STS S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



Central Trincao



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

Hora	Involucrado	Evento
21:16	STS	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Castro, correspondiente a la línea 110 kV Castro - Chonchi, por operación de su protección de sobrecorriente residual.
21:16+	STS	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Quellón, correspondiente a la línea 110 kV Chonchi - Quellón, por operación de su protección de sobretensión residual.
21:16++	STS	Apertura automática del interruptor 52EG2 de S/E Quellón, asociado a central Chiloé, por operación de su protección de baja frecuencia.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/04/2021	Energía Siete	21:23	En comunicación con el CDC, se solicita retirar la central Trincao por seguridad de las instalaciones.
29/04/2021	STS	21:25	Apertura manual del interruptor 52H1 de S/E Chonchi, correspondiente a la línea 110 kV Castro - Chonchi.
29/04/2021	Energía Siete	21:27	Desconexión manual de central Trincao. Se pierden los consumos de S/E Quellón.
29/04/2021	Energía Siete	21:28	Apertura manual del interruptor 52E1 de central Trincao.
29/04/2021	STS	21:33	En servicio la central PMGD Queilén.
29/04/2021	STS	21:33	Se recuperan 845 clientes del alimentador Notuco (52E1) de S/E Chonchi, a través de la central PMGD Queilén.
29/04/2021	STS	21:37	Se recuperan 262 clientes del alimentador Notuco (52E1) de S/E Chonchi, a través de la central PMGD Queilén.
29/04/2021	STS	21:38	Se recuperan 250 clientes del alimentador Notuco (52E1) de S/E Chonchi, a través de la central PMGD Queilén.
29/04/2021	STS	21:39	Se recuperan 272 clientes del alimentador Notuco (52E1) de S/E Chonchi, a través de la central PMGD Queilén.
29/04/2021	STS	21:39	Apertura manual del interruptor 52H2 de S/E Chonchi, correspondiente a la línea 110 kV Chonchi - Quellón.
29/04/2021	STS	21:40	Se recuperan 199 clientes del alimentador Notuco (52E1) de S/E Chonchi, a través de la central PMGD Queilén.
29/04/2021	STS	21:45	Se recuperan 767 clientes del alimentador Chonchi Rural (52E3) de S/E Chonchi, a través de redes MT desde S/E Castro.
29/04/2021	STS	21:49	Personal de mantenimiento de STS informa línea despejada y solicita al CDC realizar un intento de cierre.
29/04/2021	STS	21:50	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Castro, correspondiente a la línea 110 kV Castro - Chonchi, energizándola en vacío.
29/04/2021	STS	21:51	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Chonchi, correspondiente a la línea 110 kV Castro - Chonchi, recuperando la totalidad de los consumos de S/E Chonchi.
29/04/2021	STS	21:52	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Chonchi, correspondiente a la línea 110 kV Chonchi - Quellón.
29/04/2021	STS	21:52	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Quellón, correspondiente a la línea 110 kV Chonchi - Quellón, recuperando la totalidad de los consumos de S/E Quellón.
29/04/2021	STS	22:01	Cierre del interruptor 52EG2 de S/E Quellón, asociado a central Chiloé.
29/04/2021	Energía Siete	22:21	Cierre del interruptor 52E1 de central Trincao.
29/04/2021	Energía Siete	22:33	Central Trincao en servicio.

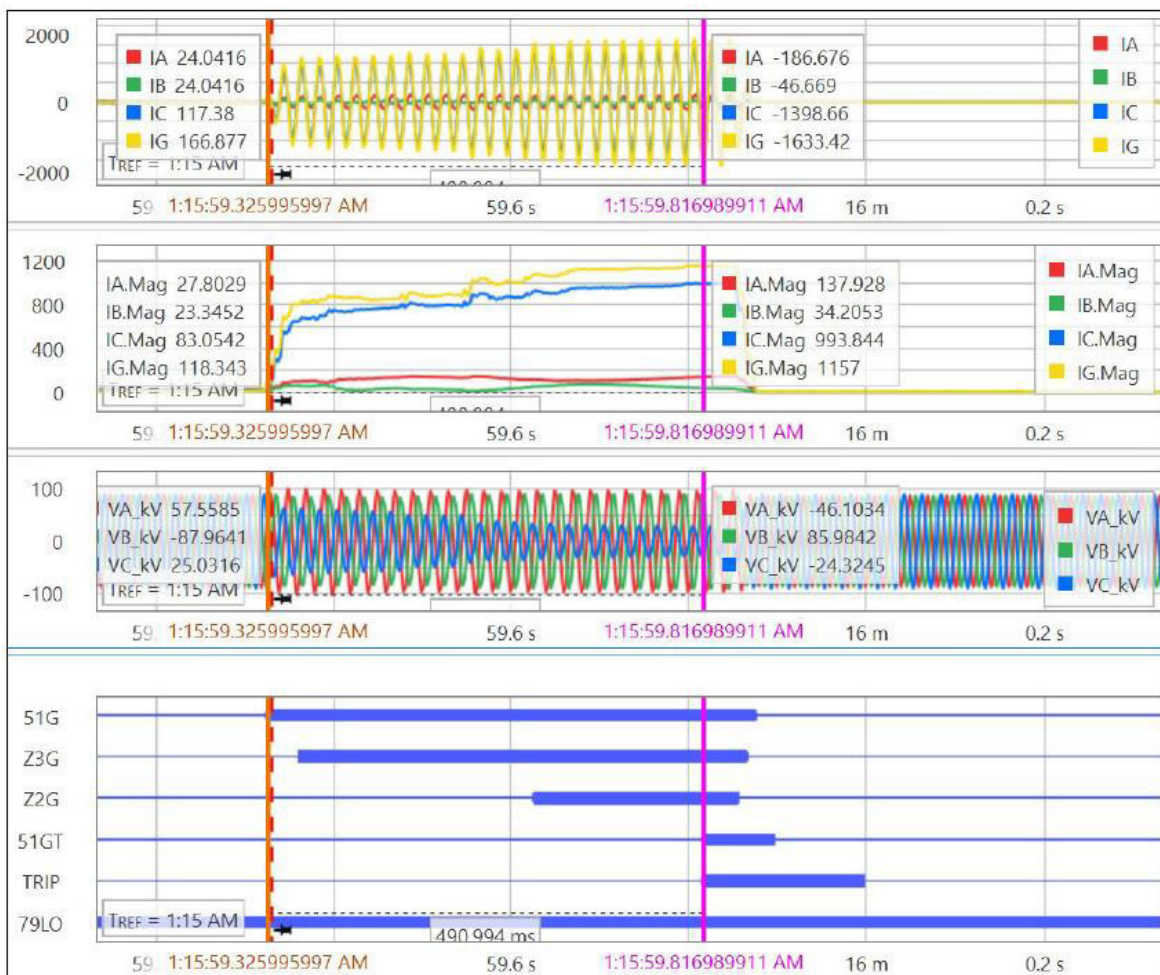
- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y Energía Siete SpA.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Castro - Chonchi por operación de la protección de sobrecorriente residual del extremo Castro, ante una falla monofásica en la fase C, ocasionada probablemente por una descarga atmosférica durante condiciones climáticas de viento y lluvia en la zona. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la apertura del extremo Quellón de la línea 110 kV Chonchi - Quellón, por operación de su protección de sobretensión residual y la pérdida de los consumos de S/E Chonchi. Por otra parte, los consumos de S/E Quellón quedaron en isla eléctrica con la central Trincao, la cual debió ser retirada a las 21:27 horas por seguridad de sus instalaciones, con la consecuente pérdida de los consumos ya mencionados.

Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Castro

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL 311C (sistema 1) asociados al paño H2 de S/E Castro:



#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
45	04/30/2021	01:15:59.326	51G	Asserted
44	04/30/2021	01:15:59.361	Z3G	Asserted
43	04/30/2021	01:15:59.627	Z2G	Asserted
42	04/30/2021	01:15:59.817	51GT	Asserted
41	04/30/2021	01:15:59.817	TRIP	Asserted
40	04/30/2021	01:15:59.817	OUT101	Asserted
39	04/30/2021	01:15:59.817	OUT103	Asserted
38	04/30/2021	01:15:59.817	OUT104	Asserted
37	04/30/2021	01:15:59.857	Z2G	Deasserted
36	04/30/2021	01:15:59.862	IN101	Deasserted
35	04/30/2021	01:15:59.867	Z3G	Deasserted
34	04/30/2021	01:15:59.872	52A	Deasserted
33	04/30/2021	01:15:59.877	51G	Deasserted
32	04/30/2021	01:15:59.897	51GT	Deasserted
31	04/30/2021	01:15:59.997	TRIP	Deasserted
30	04/30/2021	01:15:59.997	OUT101	Deasserted
29	04/30/2021	01:15:59.997	OUT103	Deasserted
28	04/30/2021	01:15:59.997	OUT104	Deasserted
27	04/30/2021	01:50:34.712	52A	Asserted
26	04/30/2021	01:50:34.712	IN101	Asserted
25	04/30/2021	01:50:34.752	IN105	Asserted
24	04/30/2021	01:50:44.477	IN105	Deasserted

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase C y de una corriente residual, además de un descenso en la tensión respectiva, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

Tanto en el registro de eventos como en el registro de señales digitales, se observa la activación del elemento de sobrecorriente residual (evento N°45, 51G) y su posterior operación (evento N°42, 51GT), con un tiempo de operación de 491 ms. El tiempo de apertura del interruptor fue de 55 ms (eventos N°34 y N°41).

El sistema 2 de protecciones (relé SEL 311C) del paño H2 de S/E Castro se comportó de manera similar.

Comportamiento de las protecciones del paño H1 de S/E Chonchi

El paño H1 de S/E Chonchi, correspondiente a la línea 110 kV Castro - Chonchi, cuenta con dos sistemas de protección, compuestos por relés GE D60 y GE D30, los cuales no poseen elementos para el despeje de fallas residuales, debido a que los transformadores de las SS/EE Chonchi y Quellón, ante una falla a tierra, no aportan corriente residual por su grupo de conexión (Dyn1). Debido a lo anterior, estas protecciones no operan durante este evento.

Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Quellón

A continuación, se presenta el registro de eventos de la protección GE D60 (sistema 2) asociada al paño H1 de S/E Quellón:



En el registro oscilográfico anterior, se observa en primera instancia la presencia de una falla monofásica en la fase C, caracterizada por una baja tensión en la mencionada fase y la presencia de una sobretensión residual en torno a 20 kV. Luego de la apertura del interruptor 52H2 de S/E Castro, la sobretensión residual aumentó a un valor que supera los 60 kV. El elemento de sobretensión residual tiene un ajuste de $3V_0=44.485$ kV y un tiempo de operación de 2 s.

En el registro de señales digitales, se observa la activación del elemento de sobretensión residual (NEUTRAL_OV1_PKP) y su posterior operación (NEUTRAL_OV1_OP), con un tiempo de operación de aproximadamente 2 s, de acuerdo con su ajuste.

El sistema 1 de protecciones (relé SEL 421) del paño H1 de S/E Quellón se comportó de manera similar.

Apertura automática del interruptor 52EG2 de S/E Quellón

A continuación, se presenta el registro de eventos de la protección SEL 351S asociada al paño EG2 de S/E Quellón:



#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
16	04/30/21	01:17:36.421	OUT101	Asserted
15	04/30/21	01:17:36.421	OUT103	Asserted
14	04/30/21	01:17:36.421	OUT104	Asserted
13	04/30/21	01:17:36.421	TRIP	Asserted
12	04/30/21	01:17:36.463	IN101	Deasserted
11	04/30/21	01:17:36.468	OUT106	Asserted
10	04/30/21	01:17:36.474	IN102	Asserted
9	04/30/21	01:17:36.474	52A	Deasserted

En el registro oscilográfico anterior, se observa que la frecuencia en la isla formada entre los consumos de S/E Quellón y la central Trincao se encontraba por debajo de 47.9 Hz. El elemento de baja frecuencia tiene un ajuste de 47.99 Hz y un tiempo de operación de 15 s.

En el registro de señales digitales, se observa la operación del elemento de baja frecuencia (81D2T). El tiempo de apertura del interruptor fue de 53 ms (eventos N°9 y N°13).

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

- Detalle de la generación programada para el día 29 de abril de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 29 de abril de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de abril de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de abril de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas STS S.A. y Energía Siete SpA (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas STS S.A. y Energía Siete SpA (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

STS S.A.

- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Energía Siete SpA

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño H2 de S/E Castro. Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Castro de propiedad de STS S.A.

- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño H1 de S/E Quellón. Se presume correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Quellón de propiedad de STS S.A.
- Se presume correcta operación de las protecciones asociadas al paño EG2 de S/E Quellón. Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52EG2 de S/E Quellón de propiedad de STS S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) A las 21:16 horas del día 29-04-2021, se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Castro - Chonchi por operación de la protección de sobrecorriente residual del extremo Castro, ante una falla monofásica en la fase C, ocasionada probablemente por una descarga atmosférica durante condiciones climáticas de viento y lluvia en la zona. Adicionalmente, como consecuencia de lo anterior, se produjo la apertura del extremo Quellón de la línea 110 kV Chonchi - Quellón, por operación de su protección de sobretensión residual. Por otra parte, los consumos de S/E Quellón quedaron en isla eléctrica con la central Trincao, la cual debió ser retirada a las 21:27 horas por seguridad de sus instalaciones.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas involucradas durante el desarrollo de este evento.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 29 de abril de 2021.

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

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

Se solicitará a la empresa STS S.A.

- Confirmación de la ejecución de las acciones correctivas anunciadas en el Informe de Falla de 5 días, asociadas a las protecciones de los paños H1 y EG2 de S/E Quellón. En caso de no haberse realizado en la fecha anunciada, se solicitará indicar el nuevo cronograma de trabajo.

b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:
 - Características de la instalación donde se produjo este evento (línea 110 kV Castro - Chonchi), se debe indicar: plan de mantenimiento, vida útil del equipo, y si al momento de la falla existía algún retraso en inversiones pactadas en dicho equipo.
 - Mantenimientos realizados a la instalación afectada por este evento (línea 110 kV Castro - Chonchi) durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que los acrediten.
 - Informe Técnico que justifique la ausencia de pararrayos o elementos de protección equivalentes, si la instalación no los tuviera. En caso contrario en que pararrayos no despejó la falla a tierra, proporcionar un informe técnico del no despeje de la falla. Lo anterior, de acuerdo con los antecedentes probatorios requeridos para el Fenómeno Físico asociado al evento en cuestión (CLI3: Descargas eléctricas atmosféricas), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019.
 - Cantidad de veces que la instalación se ha visto afectada por este tipo de fenómenos atmosférico, con o sin afectación de suministro. Lo anterior, de acuerdo con los antecedentes probatorios requeridos para el Fenómeno Físico asociado al evento en cuestión (CLI3: Descargas eléctricas atmosféricas), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 29 de abril de 2021

PE-SANJUAN	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	1	1	3	4	6	10	15	19	22	20	17	16	16	168	
PE-PUNTACOLORADA	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	
PE-ELARRAYAN	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
PE-TALINAYPONIENTE	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	14	
PE-TALINAYORIENTE	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	7	5	4	4	4	3	2	1	1	57	
PE-PUNTASIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	29	
PE-LOSCURUROS	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	2	3	2	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	27	
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	1	1	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	16	
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	14	
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10	
PE-TOTORAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14	
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	9	
PE-UCUQUER	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13	
PE-LASPENAS	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	35	
PE-ELMATEN	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	11	
PE-NEGRETE	5	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	2	2	2	22	
PE-CUEL	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	21	
PE-RENAICO	7	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	3	2	1	41	
PE-MALLECOSUR	7	5	5	6	5	5	3	4	5	4	1	0	1	2	1	2	4	4	5	12	12	5	5	5	103	
PE-SANGABRIEL	16	11	8	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	7	3	2	3	5	95	
PE-LAFOR	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	11	
PE-TOLPANSUR	7	5	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	3	2	2	2	50	
PE-ELNOGAL	4	4	5	7	6	5	5	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	8	69	
PE-LOSBUENOSAIRE	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	17	
PE-LAESPERANZA	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	11	
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	9	
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	9	
PE-HUAIACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	9	
PE-RAKI	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	14	
PE-ELARREBOL	9	9	9	8	5	2	2	2	2	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52
PE-AURORA	23	27	29	29	29	28	29	32	35	37	41	46	48	46	42	39	39	44	54	67	81	93	103	111	1153	
PE-SANPEDRO	26	26	26	25	25	25	25	25	26	26	27	28	28	28	28	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	649
PE-SANPEDRO-2	40	41	43	44	42	41	41	41	42	44	45	47	50	51	51	52	52	53	53	55	57	57	56	57	1154	

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	64	597	1789	2455	2651	2723	2770	2791	2756	2557	1829	576	15	0	0	0	0	0	23.573
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	0	64
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	7	12	13	13	13	13	13	13	9	3	0	0	0	0	0	0	0	121
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	6	13	18	22	24	24	22	19	15	9	3	0	0	0	0	0	0	173
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	23	52	67	70	71	71	71	71	65	43	13	1	0	0	0	0	0	620
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	0	73
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	47	85	110	124	129	127	117	99	68	28	3	0	0	0	0	0	949
PFV-NUEVOCUILLAGUA	0	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-GRANJA	0	0	0	0	0	0	20	75	84	87	82	83	87	85	85	79	38	11	0	0	0	0	0	0	803
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	17	31	40	45	48	47	41	32	20	7	0	0	0	0	0	0	331
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	0	82
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	20	55	72	74	74	73	73	74	72	56	24	1	0	0	0	0	0	669
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	13	25	26	25	24	24	24	19	8	2	0	0	0	0	0	0	72
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	13	25	26	25	24	24	24	19	8	2	0	0	0	0	0	0	238
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	10	19	19	19	18	18	18	14	6	0	0	0	0	0	0	0	176
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	23	50	52	51	50	50	51	39	13	0	0	0	0	0	0	0	486
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	7	40	81	92	92	91	91	91	87	64	22	1	0	0	0	0	0	850
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-FUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	6	2	6	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	0	76
PFV-ERODONMINADOR	0	0	0	0	0	0	6	35	74	82	81	78	79	78	79	76	55	19	2	0	0	0	0	0	743
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	5	41	95	107	105	105	106	108	108	83	31	2	0	0	0	0	0	0	1002
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	2	15	34	42	42	41	41	42	42	41	30	9	0	0	0	0	0	0	382
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	7	15	17	17	17	17	16	17	16	11	3	0	0	0	0	0	0	153
PFV-ANDES2	0	0	0	0	0	0	0	8	29	42	43	42	41	42	42	43	33	12	0	0	0	0	0	0	376
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	3	18	37	44	44	44	44	44	44	27	8	0	0	0	0	0	0	0	395
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	4	9	11	11	11	11	10	10	7	2	0	0	0	0	0	0	0	95
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	13	37	53	54	53	53	54	54	51	36	10	0	0	0	0	0	0	468
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	20	57	79	82	81	81	82	83	74	43	10	0	0	0	0	0	0	694
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	31	40	42	42	43	43	43	39	15	0	0	0	0	0	0	0	385
PFV-MALGARIDA-2	0	0	0	0	0	0	0	21	105	134	134	132	129	129	133	134	125	43	0	0	0	0	0	0	1219
PFV-LAVIERA	0	0	0	0	0	0	2	14	38	48	49	49	49	49	49	51	48	2	1	0	0	0	0	0	

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 29 de abril de 2021

MOCHO	2.7	2.6	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	61.5	2.7	2.6										
LICAN	9.4	8.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	8.4	8.1	8.8	6.9	9.4	2.9	2.9						
CUMBRES	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.5	4.5	4.6	4.6	4.5	4.5	4.6	4.5	4.5	4.6	4.6	4.5	109.0	4.7	4.6	4.6	4.6						
SANTISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.4	0.4	0.3	0.3	0.3						
LOSCORRALES-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	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	5.6	0.8	0.8	0.8	0.8						
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0					
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0					
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
DONWALTERIO	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	36.2	1.7	1.5	1.5	1.5	1.5					
MELO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5					
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
ANCOA	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.5	4.5	4.6	4.4	4.5	5.6	5.1	5.5	5.4	5.5	5.3	5.6	5.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	120.9	5.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0			
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5			
SANTA ELENA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2			
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
ELTORO	60.4	59.6	51.4	43.4	48.3	58.5	56.6	46.2	48.6	54.3	64.0	44.8	53.7	54.2	54.2	59.4	48.4	63.2	27.8	27.8	31.2	38.9	34.4	36.9	116.3	64.0	48.6	48.6	48.6	48.6	48.6	48.6			
ANTUCO	81.2	62.1	58.9	58.9	58.9	59.0	59.1	59.1	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2	151.0	81.2	61.9	61.9	61.9	61.9	61.9	61.9	61.9		
ABANICO	24.3	24.1	23.9	24.1	23.8	24.0	24.1	24.1	24.1	23.7	22.1	22.6	23.3	22.9	23.3	23.5	23.2	23.2	23.4	23.3	23.8	23.1	23.7	23.2	564.9	24.3	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5	23.5		
RUCUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUILLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANUTILLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	52.0	35.0	84.0	103.0	143.0	153.0	151.0	150.0	132.0	79.0	34.0	126.0	34.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1307.0	153.0	54.5	54.5	54.5	54.5	54.5	54.5	54.5	54.5	
CIPRES	51.8	60.3	14.3	4.1	4.8	7.9	19.0	46.2	47.2	59.2	59.3	59.3	59.0	58.8	33.5	30.2	46.0	57.7	55.4	43.9	44.4	50.8	72.3	82.3	1047.8	82.3	43.7	43.7	43.7	43.7	43.7	43.7	43.7	43.7	
OJOSDEAGUA	6.3	6.3	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	
LAMINA	11.6	11.5	11.6	10.8	6.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	11.4	10.6	11.3	11.3	11.3	11.3	124.2	11.6	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	
ISLA	49.2	46.8	39.4	35.1	32.6	27.9	25.6	33.8	29.1	36.0	34.9	34.3	34.8	33.8	29.4	27.9	29.8	32.3	45.1	44.7	49.2	48.4	53.4	58.2	912.2	58.2	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	
CURILLINQUE	55.5	57.6	53.2	40.7	39.9	28.5	26.1	30.9	32.2	41.1	41.9	40.8	37.8	39.7	37.7	26.8	26.8	35.8	39.7	58.1	52.4	57.7	58.1	69.5	1028.7	69.5	42.9	42.9	42.9	42.9	42.9	42.9	42.9	42.9	
LOMAALTA	23.4	23.7	23.3	18.4	16.5	12.1	11.1	9.4	14.9	13.8	17.1	16.9	15.3	15.0	16.5	10.9	10.1	11.9	15.2	22.5	21.9	23.6	23.6	27.6	414.7	27.6	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	
LOSHIERROS	13.9	13.8	13.7	13.8	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	13.7	13.8	13.8	13.8	13.8	13.8	13.7	13.7	185.3	13.9	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	
LOSHIERROS-2	2.9	2.9	2.8	2.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	37.8	2.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	
COLBUN	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	5238.0	219.0	218.3	218.3	218.3	218.3	218.3	218.3	218.3	218.3	
MACHICURA	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	1215.0	70.0	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	50.6	
CHIBURGO	4.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	180.0	11.0	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	
SANCLEMENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGNACIO	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	34.0	23.0	15.0	9.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	9.0	27.0	32.0	35.0	591.0	36.0	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	
PEHUENCHE	77.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	302.0	334.7	276.0	288.5	184.0	186.5	185.5	1838.4	334.7	76.6	76.6	76.6	76.6	76.6	76.6	76.6	
RALCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	236.0	0.0	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	9.8	
PALMUCHO	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	561.0	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	
PANGUE	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	
ANGOSTURA	0.0	25.0	36.0	36.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	15.0	0.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
PE-SIERRAGORDA	23.1	22.2	35.8	39.7	57.2																														

PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	36.5	49.2	49.6	48.3	47.4	47.1	48.2	49.2	43.2	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	430.2	49.6	17.9	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	15.1	25.9	27.0	26.3	25.8	25.9	26.5	26.9	20.4	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	227.6	27.0	9.5	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	37.1	46.2	46.8	45.7	44.9	44.8	45.3	45.6	41.9	17.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	422.0	46.8	17.6	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	10.5	18.4	22.3	24.5	25.1	24.6	22.9	19.9	14.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	186.3	25.1	7.8	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.8	7.9	8.2	8.1	8.1	8.1	8.3	8.3	6.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	8.3	3.0	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	37.9	63.0	62.8	62.5	61.9	62.2	63.9	64.1	49.3	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	545.3	64.1	22.7	
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	7.5	10.0	11.9	12.6	12.0	10.4	8.0	5.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	12.6	3.5	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	58.2	94.2	97.0	95.7	95.6	95.3	97.1	98.7	92.6	48.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	679.1	98.7	36.0	
PFV-LLANODELAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	49.0	64.5	67.4	65.4	64.2	64.7	65.9	66.0	57.8	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	590.5	67.4	24.6	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	43.1	57.9	57.6	56.5	56.3	56.1	57.1	57.6	51.0	16.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	516.6	57.9	21.5	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	16.8	30.1	31.5	30.6	30.2	30.2	31.1	31.4	26.3	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	267.0	31.5	11.1	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAJ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.4	0.1	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.7	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.7	0.1	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.6	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.5	0.3	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	18.4	29.6	36.4	40.8	43.1	41.5	37.5	30.5	20.1	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	307.0	43.1	12.8	
PFV-HORRITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.3	7.4	7.5	7.5	7.5	7.1	7.2	7.7	6.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	7.7	2.8	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.6	7.5	7.6	7.6	7.6	7.6	7.7	7.8	6.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	7.8	2.8	
PFV-CACHUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	8.0	8.1	8.2	7.7	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.4	8.2	3.0	
PFV-MALAGUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.4	8.1	7.8	7.6	7.5	7.5	7.8	8.0	6.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	8.1	2.9	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.4	1.6	1.6	1.6	1.4	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.6	0.5	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	100.3	103.5	102.1	0.0	0.0	0.0	0.0	343.9	103.5	14.3	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.5	1.8	1.8	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.8	0.4	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.2	5.6	5.4	5.3	5.5	5.7	5.7	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	5.7	1.9	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	4.4	5.3	5.4	5.5	5.1	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	5.5	1.3	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.0	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.4	4.9	4.9	4.7	4.8	5.1	4.3	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	5.1	1.6	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	1.9	3.0	2.0	2.9	2.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	3.0	0.6	
PFV-ALTOSDETILTL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.6	1.7	1.8	1.8	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.8	0.5	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.3	1.6	1.7	1.8	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.8	0.4	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.7	0.4	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.5	0.5	1.2	1.9	2.0	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	2.0	0.4	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.4	1.7	3.1	5.4	6.1	5.0	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	6.1	1.1	
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	1.0	1.6	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.9	0.4	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.2	1.3	1.5	2.0	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.0	0.5	
PFV-LOSIEDRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.4	1.0	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.4	0.3	
PFV-SANTADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.4	1.7	1.7	1.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.7	0.4	
PFV-QUELTHEUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.8	0.6	
PFV-EL-QUELTHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.7	2.1	2.1	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	2.1	0.5	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.8	0.8	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.2	0.2	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.0	1.1	1.2	1.0	0.7	0.5	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.2	0.3	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.3	0.1	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	1.0	1.2	1.2	2.0	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	2.0	0.4	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1</																					

ANEXO N°3
Detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC
correspondientes al día 29 de abril de 2021

29-04-2021	Última Actualización:	29-04-2021	33-54	CMG-Diesel	143.4	Quilbo, 220 KV	GDMMTO DIESEL					DOCUMENTOS			SLCC		
Hora Mon	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Motivo	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Condición	Comentarios	Zona Desapico	Condición del Embase	Monomte	Centro de	SLCC	BASEPOINT
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles		Cmg	Limitación	Condición							Active	
0:00	EDC										Movimiento para estimación del Cmg On-Line						
0:00	CANDELABRIA-2	CANDELABRIA-2_DIESEL	0	DN	DLC		FS	-	OM						COLBUN		
0:00	RAPEL	RAPEL	-	-	-		-	-	RE		Se declara en condición de Agotamiento		A	-	ENEL GENERACION		
0:00	RAICO	RAICO	-	-	-		-	-	RE		Se declara en condición de Agotamiento		A	-	ENEL GENERACION		
0:00	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-		-	-	RE		Se declara en condición de Agotamiento		A	-	ENEL GENERACION		MT
0:00	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-		-	-	RE		Se declara en condición de Agotamiento		A	-	COLBUN		
0:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC		PC	-	OM		Cambia combustible GNL_A a GNL_E				ENGIE		
0:01	CSF										Movimiento para estimación del Cmg On-Line						
0:25	CANDELABRIA-1	CANDELABRIA-1_DIESEL	0	DN	DLC		FS	-	OM						CTV-BUN		
0:25	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	0	DN	DLC		FS	PCF	OM						STS		
0:25	CORDONEL	CORDONEL_DIESEL	0	DN	DLC		FS	-	OM						STS		
0:29	PEHUENCHE	PEHUENCHE	0	DN	-		-	-	OM				A	-	ENEL GENERACION		
0:53	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	-	PD	LC		EP	PCF	EP		Sincroniza en pruebas para superar SDCF 31466				SDCF 2021031466	ENGIE	
1:00	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLX	PC	N	LC		EP	-	OM		Pruebas realizadas de las 10:15 a las 10:30 recomendadas por el fabricante				9/2021036198	COLBUN	
1:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC		PC	-	OM		Cambia combustible GNL_E a GNL_A					ENGIE	
1:25	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DLC		FS	-	OM		Rto Cxv Lt 110 KV Quilbo - San Pedro					CARDONES	
1:25	TRINCAD	TRINCAD_DIESEL	0	DN	DLC		FS	PCF	OM							CRELL	
1:25	TENDOGAS	TENDOGAS_GLP	0	DN	DLC		FS	-	OM							ENLASA	
1:25	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-		PC	-	OM							SANTA FE	
1:25	LOSPINDOS	LOSPINDOS_DIESEL	0	DN	DLC		PC	-	OM							COLBUN	
2:00	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLX	PC	N	LC		PC	-	OM		Cancela 9/2021036198					COLBUN	PC
2:00	LOSPINDOS	LOSPINDOS_DIESEL	0	DN	DLC		FS	-	OM							COLBUN	
2:00	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC		MT	-	OM							ENEL GENERACION	MT
2:00	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC		MT	-	OM							ENEL GENERACION	MT
2:00	CPRESSES-1	CPRESSES-1_SHV	0	DN	-		FS	-	OM				N	-	ENEL GENERACION		
2:00	CPRESSES-2	CPRESSES-2_SHV	0	DN	-		FS	-	OM				N	-	ENEL GENERACION		
2:00	CPRESSES-3	CPRESSES-3_SHV	0	DN	-		FS	-	OM				N	-	ENEL GENERACION		
2:00	CMPCPACRICO	CMPCPACRICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-		PC	-	OM							SANTA FE	PC
2:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC		PC	-	OM		Cambia combustible GNL_A a GNL_E					ENGIE	
2:00	TALTA-2	TALTA-2_GNL_B	MT	N	LC		MT	-	OM							ENEL GENERACION	
2:37	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GNL_B	250	N	LC		CI	-	OM							GENERADORA METROPOLITANA	
2:37	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+STV_GNL_A	MT	N	LC		MT	-	OM							KELAR	
2:37	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC		PC	-	OM		CSF					ENGIE	
3:21	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GNL_B	390	N	LC		CI	-	OM							GENERADORA METROPOLITANA	
4:00	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC		MT	-	OM							GENERADORA METROPOLITANA	MT
4:00	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC		MT	-	OM							ENEL GENERACION	MT
4:00	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC		MT	-	OM							COLBUN	MT
4:00	EPACRICO	EPACRICO_COGEN	PC	RD	N		PC	EP	OM							ENERGIA PACIFICO	
4:00	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0-STV2_GNL_B	MT	N	LC		MT	-	OM							ENEL GENERACION	
4:00	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0-STV1_GNL_B	MT	N	LC		MT	-	OM							ENEL GENERACION	
4:00	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	MT	LF	LC		MT	PCF	OM							IL 30 - IL 789	ENGIE
4:56	NUBEAVENTANAS	NUBEAVENTANAS_CAR	-	PD	LC		EP	-	OM		Sincronizada en pruebas				SDCF 2021037448	AES GENER	
5:00	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-		MT	PCF	OM		Cancela SDCF 31466					IL 609 - IL 554 - IL 547	ENGIE
5:10	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC		PC	-	OM							ENEL GENERACION	PC
5:17	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC		PC	-	OM							GENERADORA METROPOLITANA	
5:17	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC		PC	-	OM							COLBUN	PC
5:17	EPACRICO	EPACRICO_COGEN	PC	RD	-		PC	CF	OM							ENERGIA PACIFICO	
5:20	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0-STV2_GNL_B	PC	N	LC		PC	-	OM							ENEL GENERACION	
5:20	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0-STV1_GNL_B	PC	N	LC		PC	-	OM							ENEL GENERACION	
5:20	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	PC	LF	LC		PC	PCF	OM							IL 30 - IL 789	ENGIE
5:20	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-		PC	PCF	OM							IL 609 - IL 554 - IL 547	ENGIE
6:00	CPRESSES-1	CPRESSES-1_SHV	MT	N	-		MT	-	OM				N	-	ENEL GENERACION		MT
6:24	NUBEARENCA	NUBEARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC		PC	-	OM							GENERADORA METROPOLITANA	PC
6:25	LOSPINDOS	LOSPINDOS_DIESEL	-	DN	DLC		PP	-	OM							COLBUN	
6:27	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-		MT	-	OM				A	-	COLBUN		MT
6:38	LOSPINDOS	LOSPINDOS_DIESEL	PC	N	LC		PC	-	OM							COLBUN	PC
6:38	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-		PC	-	OM				A	-	COLBUN		PC
6:38	CPRESSES-2	CPRESSES-2_SHV	PC	N	-		PC	-	OM				A	-	COLBUN		PC
6:38	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC		PC	-	OM							ENEL GENERACION	PC
6:38	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC		PC	-	OM							ENEL GENERACION	PC
6:38	CMPCPACRICO	CMPCPACRICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-		PC	-	OM							SANTA FE	PC
6:38	CPRESSES-3	CPRESSES-3_SHV	PC	N	-		PC	-	OM				N	-	ENEL GENERACION		PC
6:38	TALTA-2	TALTA-2_GNL_B	PC	N	LC		PC	-	OM							ENEL GENERACION	
6:38	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+STV_GNL_A	PC	N	LC		PC	-	OM							KELAR	
6:38	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC		PC	-	OM		CSF					ENGIE	
7:10	TENDOGAS	TENDOGAS_GLP	PC	N	LC		PC	-	OM							ENLASA	PC
7:10	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-		PC	-	OM							SANTA FE	
7:10	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-		PC	-	OM				A	-	COLBUN		PC
7:21	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-		MT	-	OM				A	-	COLBUN		MT
7:21	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-		MT	-	OM				A	-	COLBUN		MT
7:27	LOSPINDOS	LOSPINDOS_DIESEL	MT	N	LC		PS	-	OM							COLBUN	
7:27	TENDOGAS	TENDOGAS_GLP	MT	N	LC		PS	-	OM							ENLASA	
7:27	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-		PC	-	OM							SANTA FE	
7:27	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-		PS	-	OM				A	-	COLBUN		MT
7:27	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-		PS	-	OM				A	-	COLBUN		MT
7:30	MACHICURA-2	COLBUN_SHV	22	N	-		CI	-	RE							COLBUN	
7:35	MACHICURA-1	COLBUN_SHV	MT	N	-		PS	-	RE							COLBUN	
7:35	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-		FS	-	OM				A	-	COLBUN		
7:35	TENDOGAS	TENDOGAS_GLP	0	DN	DLC		FS	-	OM							ENLASA	
7:35	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-		FS	-	OM				A	-	COLBUN		
7:36	LOSPINDOS	LOSPINDOS_DIESEL	0	DN	DLC		FS	-	OM							COLBUN	
7:40	MACHICURA-1	COLBUN_SHV	0	DP	-		FS	-	RE							COLBUN	
7:42	CPRESSES-1	CPRESSES-1_SHV	MT	N	-		MT	-	OM							ENEL GENERACION	MT
7:42	CPRESSES-2	CPRESSES-2_SHV	MT	N	-		PS	-	OM							ENEL GENERACION	MT
7:42	CPRESSES-3	CPRESSES-3_SHV	MT	N	-		MT	-	OM				N	-	ENEL GENERACION		MT
7:42	CMPCPACRICO	CMPCPACRICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-		PC	-	OM							SANTA FE	PC
7:42	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC		MT	-	OM		Con SDC					SANTA FE	MT
7:42	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC												

29-04-2021	Última Actualización	29-04-2021	23:54	CMG-Diesel	142.4	Quilota_220 KV	COLMITO DIESEL			DOCUMENTOS	SECC				
Hora Mon	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Condicio	Consigna	Instrucción Cmg	Comentarios	Zona Desapico	Condición del Embase	Nombre	Centro de	SECC	BASEPOINT
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición						Active	
8:00		CMPLCLAR	CMPLCLAR_B11+H12+H13 COGEN	PC	N	-	PC	-	DM						PC
8:00		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
8:00		NUBEVARECA	NUBEVARECA_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
8:02		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	DM						PC
8:02		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	DM						MT
8:02		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	DM						MT
8:02		MEILLONES CTM2	MEILLONES CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	DM						MT
8:02		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	DM						MT
8:02		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	PC	LF	-	PC	PCP	DM						MT
8:04		TOCOPILLA TG3	TOCOPILLA TG3_GNL_A	MT	LF	LC	PS	PCP	DM						MT
8:05		CIPISES-1	CIPISES-1_slv	PC	N	-	PC	-	DM						PC
8:05		CIPISES-2	CIPISES-2_slv	PC	N	-	PC	-	DM						PC
8:05		CIPISES-3	CIPISES-3_slv	PC	N	-	PC	-	DM						PC
8:07		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	LC	MT	-	DM						PC
8:11		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	DM						MT
8:18		COLMITO DIESEL	COLMITO DIESEL	DM	DLC	-	PP	-	DM						MT
8:23		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	PS	-	DM						MT
8:25		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E	200	N	LC	CI	-	DM						MT
8:31		COLMITO	COLMITO DIESEL	-	N	LC	PMT	-	DM						MT
8:35		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
8:35		COLMITO	COLMITO DIESEL	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
8:35		MEILLONES CTM2	MEILLONES CTM2_CAR	MT	LF	-	PC	PCP	DM						MT
8:35		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	DM						MT
8:35		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	160	N	-	CI	-	DM						MT
8:35		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	160	N	-	CI	-	DM						MT
8:36		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	DM						MT
8:50		NUBEVARENTANAS	NUBEVARENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	DM						MT
8:52		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	DM						PC
8:58		NOTAS CDC	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	DM						MT
8:59		NUBEVARECA	NUBEVARECA_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	DM						PC
9:00		MEILLONES CTM3	MEILLONES CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	DM						MT
9:00		NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1_CAR	65	PO	-	EP	PCP	DM						MT
9:02		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	DM						MT
9:07		DIIVOS B11 DIESEL	DIIVOS B11 DIESEL	150	PO	-	EP	-	DM						MT
9:11		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	DN	DLC	PS	-	DM						MT
9:12		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	-	DN	-	PP	-	DM						MT
9:15		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	60	N	-	CI	-	DM						MT
9:58		NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	100	PO	-	EP	-	DM						MT
10:08		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E	360	PO	LC	EP	-	DM						MT
10:40		NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	DM						MT
10:40		NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	DM						MT
10:42		NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	DN	-	PS	-	DM						MT
11:00		CIPISES-1	CIPISES-1_slv	MT	N	-	PS	-	DM						MT
11:00		CIPISES-2	CIPISES-2_slv	-	DN	-	PP	-	DM						MT
11:00		MEILLONES CTM3	MEILLONES CTM3_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
11:06		CIPISES-2	CIPISES-2_slv	PC	N	-	PC	-	DM						MT
11:08		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	PC	N	-	PC	-	DM						MT
11:08		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	PC	N	-	PC	-	DM						MT
11:10		CIPISES-1	CIPISES-1_slv	0	DF	-	PS	-	DM						MT
11:28		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	DM						MT
11:28		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	DM						MT
11:28		MEILLONES CTM2	MEILLONES CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	DM						MT
11:28		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	PCP	DM						MT
11:35		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E	250	N	LC	CI	-	DM						MT
11:36		NUBEVARECA	NUBEVARECA_TG1+TV1+FA3_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	DM						MT
11:51		SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
11:51		MEILLONES CTM2	MEILLONES CTM2_CAR	MT	LF	-	PC	PCP	DM						MT
11:51		TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	DM						MT
11:51		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	280	N	-	CI	-	DM						MT
11:51		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	180	N	-	CI	-	DM						MT
11:55		CIPISES-1	CIPISES-1_slv	0	DN	-	PS	-	DM						MT
12:00		MEILLONES CTM3	MEILLONES CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	DM						MT
12:34		GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	PS	-	DM						MT
13:34		MOV. CMG	MOV. CMG	-	-	-	-	-	DM						MT
13:45		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	PC	N	LC	PC	-	DM						MT
14:00		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	MT	DN	DLC	PP	-	DM						MT
14:03		CIPISES-1	CIPISES-1_slv	MT	N	-	PC	-	DM						MT
14:03		CIPISES-2	CIPISES-2_slv	-	DN	-	PP	-	DM						MT
14:03		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	DLC	PP	-	DM						MT
14:32		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	MT	N	-	CI	-	DM						MT
14:32		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	MT	N	-	CI	-	DM						MT
14:52		MEILLONES CTM3	MEILLONES CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
14:52		NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1_CAR	MT	LF	-	PC	PCP	DM						MT
14:54		TENDOGAS	TENDOGAS_GLP	MT	DN	DLC	PP	-	DM						MT
15:00		NOTAS CDC	NOTAS CDC	-	-	-	-	-	DM						MT
15:00		CIPISES-1	CIPISES-1_slv	PC	N	-	PC	-	DM						MT
15:00		CIPISES-2	CIPISES-2_slv	PC	N	-	PC	-	DM						MT
15:00		CIPISES-3	CIPISES-3_slv	PC	N	-	PC	-	DM						MT
15:00		TENDOGAS GEL	TENDOGAS GEL	PC	N	LC	PC	-	DM						MT
15:00		MEILLONES CTM3	MEILLONES CTM3_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
15:03		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	DM						MT
15:15		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	N	LC	PMT	-	DM						MT
15:17		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	-	PC	-	DM						MT
15:22		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
15:23		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
15:23		LOSVENTOS DIESEL	LOSVENTOS DIESEL	DM	DLC	-	PP	-	DM						MT
15:55		NORGENER-NTD1	NORGENER-NTD1_CAR	MT	LF	-	PC	PCP	DM						MT
15:57		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	N	LC	PMT	-	DM						MT
16:00		MEILLONES CTM3	MEILLONES CTM3_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
16:12		LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	-	N	LC	PMT	-	DM						MT
16:14		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	MT	N	-	PC	-	DM						MT
16:15		ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	DM						MT
16:19		NUBEVARECA	NUBEVARECA_TG1+TV1_GNL_B	270	N	LC	CI	-	DM						MT
16:19		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	-	PS	-	DM						MT
16:25		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	DN	-	PS	-	DM						MT
16:32		TOCOPILLA TG3	TOCOPILLA TG3_GNL_A	0	DF	DLC	PS	PCP	DM						MT
16:35		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	DM						MT
16:35		TALTA-2_GNL_B	TALTA-2_GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	DM						

29-04-2021	Última Actualización:	29-04-2021	23:54	CMG-Chileno	143.4	Quilota_220 MW	GDMMTO DIESEL	DOCUMENTOS										SICC
Hora MoVi	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Comentarios	Motivo	Zona Desapico	Condición del Embase	Monente	Control	Centro de	SICC	BASEPOINT	
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición										
19:03	UJUNA-2	UJUNA-2 DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM									ENOR CHILE	
19:04	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM				A					COLBUN	
19:05	RAPEL1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM				A					ENEL GENERACION	
19:05	RAPEL2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM				A					ENEL GENERACION	
19:06	LOGSUNDOS-2	LOGSUNDOS-2 DIESEL	70	N	LC	CI	-	OM									LOS GUINDOS	
19:08	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM				A					COLBUN	
19:13	UJUNA-3	UJUNA-3 DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM									ENOR CHILE	
19:10	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS DIESEL	0	PO	-	EP	-	OM					# 1259				LOS GUINDOS	
19:27	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM				A					COLBUN	
19:41	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM				A					COLBUN	
19:50	RAPEL1	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM				A					ENEL GENERACION	
19:50	RAPEL3	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM				A					ENEL GENERACION	
20:00	RAPEL2	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM				A					ENEL GENERACION	
20:00	RAPEL4	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM				A					ENEL GENERACION	
20:00	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS DIESEL	0	MT	N	LC	MT	-	OM	Cancela # 1259							LOS GUINDOS	
20:24	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS DIESEL	0	DN	LC	PS	-	OM									LOS GUINDOS	
20:31	LOGSUNDOS	LOGSUNDOS DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									LOS GUINDOS	
20:45	CMPCORDILLERA	CMPCORDILLERA GNL_A	0	DN	LC	PS	-	OM									SANTA FE	
20:46	LOGSUNDOS-2	LOGSUNDOS-2 DIESEL	0	DN	LC	PS	-	OM									LOS GUINDOS	
20:46	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	0	DN	LC	PS	-	OM									CHILQUINTA	
20:46	UJUNA-2	UJUNA-2 DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								ENOR CHILE	
20:46	UJUNA-3	UJUNA-3 DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								ENOR CHILE	
20:50	CMPCORDILLERA	CMPCORDILLERA GNL_A	0	DN	DLC	PS	-	OM									SANTA FE	
20:53	LOGSUNDOS-2	LOGSUNDOS-2 DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									LOS GUINDOS	
21:00	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGS+TVS+FA3 GNL_B	0	PC	N	LC	PC	-	OM	E/S los F.A.							GENERADORA METROPOLITANA	
21:00	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	MT	N	-	PS	-	OM								ENEL GENERACION	
21:00	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGS+TVS GNL_INFLEX	0	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_INFLEX							COLBUN	
21:00	TICOPILLALLES	TICOPILLALLES CAR	-	LF	-	PMT	-	PCP	OM								ENGIE	
21:06	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	OM				A					ENEL GENERACION	
21:06	UJUNA-3	UJUNA-3 DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM									ENOR CHILE	
21:07	UJUNA-2	UJUNA-2 DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM									ENOR CHILE	
21:16	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DN	LC	DI	-	PCP	OM	Por operación Línea 110 KV Chonchi - Castro							CRELL	
21:29	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	FE	DLC	PS	-	PCP	OM								CRELL	
21:31	RALCO-2	RALCO-2	0	MT	N	-	PS	-	OM	Control Cota Panque							ENEL GENERACION	
21:35	RALCO-2	RALCO-2	0	DN	-	PS	-	OM	Control Cota Panque								ENEL GENERACION	
21:54	TERMO PACIFICO	TERMO PACIFICO DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								TERMO PACIFICO	
21:54	ESPINOS	ESPINOS BLI DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								POTENCIA	
21:54	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									CHILQUINTA	
21:54	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								PRIME ENERGIA	
21:54	TERMO PACIFICO	TERMO PACIFICO DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								TERMO PACIFICO	
21:54	ESPINOS	ESPINOS BLI DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								POTENCIA	
22:00	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGS+TVS GNL_A	0	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL_INFLEX a GNL_A							COLBUN	
22:03	TERMO PACIFICO	TERMO PACIFICO DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM									TERMO PACIFICO	
22:10	ESPINOS	ESPINOS BLI DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM									POTENCIA	
22:27	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									PRIME ENERGIA	
22:27	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									PRIME ENERGIA	
22:27	SANTALIDIA	SANTALIDIA DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								GENERADORA METROPOLITANA	
22:27	LINARES	LINARES DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									CHILQUINTA	
22:27	SANGREGORIO	SANGREGORIO DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									CHILQUINTA	
22:27	ESPERANZA-D51	ESPERANZA-D51 DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									ENOR CHILE	
22:27	UJUNA-4	UJUNA-4 DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.							ENOR CHILE	
22:27	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.							DN GROUP	
22:38	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada y en servicio							PC	
22:38	SANTALIDIA	SANTALIDIA DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								GENERADORA METROPOLITANA	
22:38	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								GENERADORA METROPOLITANA	
22:38	ESPERANZA-D52	ESPERANZA-D52 DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									ENOR CHILE	
22:38	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.							ENGIE	
22:38	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.							ENGIE	
22:38	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM	Orden de retiro.							ENGIE	
22:43	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM									ENGIE	
22:46	UJUNA-4	UJUNA-4 DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM									ENOR CHILE	
22:47	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM									ENGIE	
22:48	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	0	EP	-	PS	-	SCOP		Falla en SS/AA							SDCF 38191	
22:49	SANTALIDIA	SANTALIDIA DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									GENERADORA METROPOLITANA	
22:50	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM									DN GROUP	
23:00	NEUVARENCA	NEUVARENCA TGS+TVS GNL_B	0	PC	N	LC	PC	-	OM								GENERADORA METROPOLITANA	
23:00	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								GENERADORA METROPOLITANA	
23:00	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	-	PO	-	EP	-	PCP	EP	Sincronizada en pruebas							SDCF 36642	
23:00	PENON	PENON DIESEL	0	DN	-	PS	-	OM		No se despacha por pronta bajada de demanda.							ENLASA	
23:00	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGS+TVS GNL_E	0	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_E							ENOR	
23:03	NEUVARENCA	NEUVARENCA CAR	0	PC	N	LC	PC	-	OM	Cancela # 1134							RES GENER	
23:40	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									ENLASA	
23:40	VALDIVIA	VALDIVIA BLI+BL2+BL3 COGEN_EUCA	0	PC	N	-	PS	-	OM								ARAUCO	
23:40	TENO	TENO DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									ENLASA	
23:40	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	0	MT	N	LC	MT	-	OM								COLBUN	
23:40	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	0	MT	N	LC	MT	-	OM								COLBUN	
23:40	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1 DIESEL	0	MT	N	-	PS	-	OM								ENEL GENERACION	
23:40	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									CRELL	
23:40	CALLECALLE	CALLECALLE DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	PCP	OM								STS	
23:40	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM									STS	
23:59	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-		Movimiento para estimar CMG horario							CDC	
23:59			-	-	-	-	-	-		Movimiento para estimación del Cmg On line								

INFORME DIARIO

Jueves 29 de Abril del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	8.5	-	PMG	Mampil	71.6	43.0	-40.01 %	
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Abanico	580.0	564.9	-2.61 %	RO	Mariposas	72.0	63.4	-11.94 %	PMG
Aguas Blancas Diésel	0.0	8.8	GNP		Masisa	184.8	202.8	+9.74 %	LF
Alena	-	0.0	-		Maule	0.0	2.1	GNP	
Alfalfal	1341.7	1299.2	-3.17 %		Mejillones IEM	8760.0	8443.5	-3.61 %	LF
Alto Renaico	22.2	24.7	+11.49 %	PMG	Mejillones-CTM1	2863.2	2707.9	-5.42 %	LF
Ancoa	152.7	120.9	-20.85 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM2	2246.0	2083.1	-7.25 %	LF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	0.0	1143.6	(*)GNP	SDCF	Mejillones-CTM3 GNL	4423.9	4373.7	-1.13 %	
Angamos-ANG1	5830.2	6383.4	+9.49 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-PAM	528.0	505.0	-4.37 %	
Angostura	0.0	137.0	GNP	MM	Mercurio Sur	-	0.0	-	
Antilhue	0.0	387.0	GNP		Mocho	67.1	61.5	-8.40 %	
Antuco	1757.9	1581.0	-10.07 %	RO	NEGRETE	34.7	45.9	+32.11 %	
Arauco	0.0	7.3	GNP		Nalcas	0.0	0.0	-	PMG
Arica-GMAR	0.0	23.9	GNP		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	6.0	GNP	MM	Nehuenco 1 GNL	7424.2	7235.0	-2.55 %	
Arica-M2AR	0.0	5.3	GNP		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	3629.3	2751.0	-24.20 %		Nehuenco 2 GNL	8850.4	8450.0	-4.52 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	3501.4	3567.2	+1.88 %		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	10.6	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	45.0	GNP	
Bess Angamos	-	10.4	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
Blanco	219.0	220.8	+0.82 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Bocamina 2	8360.0	8165.0	-2.33 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CALAMA	-	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CAMPOS DEL SOL	194.6	83.1	-57.27 %		Norgener-NTO1	2940.1	2839.4	-3.42 %	LF
CERRO DOMINADOR CSP	-	268.4	GNP		Norgener-NTO2	3034.6	3033.6	-0.03 %	
CMPC Cordillera	90.0	131.1	+45.67 %	RO	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Laja	600.0	543.6	-9.40 %		Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	632.9	557.2	-11.96 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	888.0	940.2	+5.88 %	
CMPC Tissue	-	76.2	-	PMG	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Renca GNL	7517.2	7479.0	-0.51 %	
Calle Calle	2.4	13.0	+441.67 %	LF	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Campiche	6480.0	6412.0	-1.05 %		Nueva Ventanas	0.0	4193.0	(*)GNP	
Candelaria 1 Diésel	528.5	586.0	+10.87 %		Ojos de Agua	152.4	151.7	-0.50 %	PMG
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	15.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	390.6	432.0	+10.60 %	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	13.3	12.2	-8.43 %	
Canutillar	2536.1	1307.0	(*) -48.46 %	
Capullo	81.4	97.0	+19.16 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	128.0	133.6	+4.37 %	PMG
Carilafquén	72.0	0.0	-100.00 %	
Celco	0.0	0.2	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	191.0	189.2	-0.94 %	
Chacayes	718.3	542.1	-24.53 %	
Chagual	-	0.5	GNP	
Chapiquiña	138.0	134.3	-2.68 %	
Chiburgo	187.0	180.0	-3.74 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	3.0	0.0	-100.00 %	PMG
Cholguán	216.6	87.8	-59.47 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	MM
Cipreses	325.0	1047.8	+222.43 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5588.3	5362.0	-4.05 %	
Cochrane-CCH2	5594.5	5386.4	-3.72 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	134.6	-77.57 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1254.0	+154.88 %	
Colbún	5482.9	5238.0	-4.47 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	68.4	600.4	+777.83 %	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	37.2	38.4	+3.23 %	
Coronel Diésel	0.0	248.1	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	120.0	109.8	-8.54 %	
Curillinque	900.0	1028.7	+14.30 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	4.1	3.8	-9.06 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	140.0	117.5	-16.07 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV AZABACHE	26.2	11.0	-57.93 %	P
PFV EL SALITRAL	23.7	22.6	-4.55 %	
PFV PLAYERITO	17.0	13.0	-23.17 %	
PFV PLAYERO	17.0	12.8	-24.67 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	487.1	516.6	+6.07 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	135.0	1.3	-99.07 %	
Palacios	5.9	5.7	-3.25 %	PMG
Palmucho	561.1	561.0	-0.02 %	
Pangué	0.0	107.4	GNP	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	
Pehuenche	1889.7	1838.4	-2.71 %	
Peuchén	112.3	30.3	-73.07 %	
Pilmaiquén	221.1	207.3	-6.24 %	RO
Placilla	0.0	6.9	-	PMG
Planta Valdivia	505.7	658.7	+30.25 %	LF
Pretty Field	-	0.0	-	
Providencia	48.0	46.8	-2.50 %	
Puente Solar	7.5	13.6	+82.07 %	
Pulelfu	76.8	78.2	+1.82 %	PMG
Pullinque	187.6	186.7	-0.46 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	163.1	158.5	-2.82 %	
Queltehues	0.0	0.0	-	DF
Quilleco	0.0	0.0	-	
Quintay	0.0	4.4	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	1762.8	1584.0	-10.14 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	2508.8	2330.0	-7.13 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	386.7	236.0	-38.97 %	
Rapel	740.4	479.6	-35.22 %	
Rauquén	51.5	49.4	-3.95 %	
Renaico	87.4	119.2	+36.34 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	47.7	45.1	-5.47 %	
Rucatayo	169.0	161.0	-4.75 %	
Rucúe	0.0	0.0	-	MM
Río Colorado	0.0	0.0	-	MM
Río Huasco	26.3	37.7	+43.54 %	
Río Picoiquén	48.0	47.1	-1.92 %	
SF Energía	1373.7	1044.4	-23.97 %	
San Andrés	234.6	146.9	-37.37 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.3	-	PMG
San Ignacio	737.3	591.0	-19.84 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Peñón	0.0	36.8	GNP		San Isidro 1 GNL	8160.0	7088.0	-13.14 %	
El Pinar	-	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	9120.0	7517.0	(*) -17.58 %	
El Toro	1120.3	1166.3	+4.10 %		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Javier	-	26.8	GNP	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Ramiro	-	11.4	GNP	
Energía Pacífico	384.0	334.0	-13.02 %		Santa Fe	47.1	37.4	-20.52 %	
Escuadrón	192.0	0.0	-100.00 %	LF, SDCF	Santa Lidia	0.0	548.0	GNP	
Esperanza-DS1	0.0	5.7	GNP		Santa Marta	240.0	128.7	-46.38 %	
Esperanza-DS2	0.0	6.0	GNP		Santa María	8975.8	8758.0	-2.43 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Rita	-	0.0	-	
Espinos	0.0	343.9	GNP		Sauzal	635.0	573.4	-9.70 %	RO
Eólica Aurora	1152.6	959.4	-16.76 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 1	179.8	145.0	-19.37 %		Sauzalito	97.0	103.9	+7.10 %	
Eólica Cabo Leones 2	82.8	143.2	+72.97 %		Solar Aguila 1	13.5	14.6	+7.85 %	
Eólica Cabo Leones 3	148.7	102.5	-31.06 %		Solar Almeyda	385.0	410.7	+6.68 %	
Eólica Canela	5.5	8.4	+52.82 %		Solar Andes	152.4	153.8	+0.92 %	LF
Eólica Canela 2	14.4	40.7	+183.22 %		Solar Andes 2A	375.8	334.1	-11.10 %	LF
Eólica Cuel	22.1	67.8	+206.69 %		Solar Antay	68.3	68.1	-0.38 %	PMG
Eólica El Arrayán	21.9	9.3	-57.61 %		Solar Atacama 2	948.6	1177.7	+24.15 %	
Eólica El Maitén	11.3	13.4	+19.04 %		Solar Carrera Pinto	516.4	545.3	+5.58 %	
Eólica La Esperanza	10.4	9.3	-10.41 %	PMG	Solar Cerro Dominador	742.8	716.3	-3.57 %	
Eólica La Estrella	-	53.9	GNP		Solar Chañares	212.3	227.6	+7.19 %	
Eólica La Flor	10.7	33.6	+215.77 %		Solar Diego de Almagro	168.6	186.3	+10.44 %	
Eólica Lebu	9.6	6.2	-35.50 %	PMG	Solar Doña Carmen	91.5	121.9	+33.27 %	
Eólica Los Buenos Aires	17.0	57.8	+240.11 %		Solar El Pelicano	670.2	658.6	-1.72 %	
Eólica Los Cururos	26.6	39.7	+49.02 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Monte Redondo	28.7	43.3	+50.71 %		Solar El Romero	1254.4	1301.5	+3.76 %	
Eólica Punta Colorada	1.0	0.0	-100.00 %	DF	Solar FV Bolero	1002.2	924.3	-7.77 %	
Eólica Punta Palmeras	9.6	34.1	+256.86 %		Solar Finis Terrae	850.1	788.5	-7.24 %	LF
Eólica Punta Sierra	28.7	77.5	+170.46 %	RO	Solar GPG San Pedro	669.0	677.8	+1.32 %	
Eólica Renaico	41.4	42.2	+1.98 %		Solar Huatacondo	619.7	636.0	+2.64 %	
Eólica San Gabriel	94.9	195.2	+105.74 %		Solar Jama	414.1	416.2	+0.52 %	
Eólica San Juan	167.8	285.2	+69.93 %		Solar Javiera	414.4	430.2	+3.82 %	
Eólica San Pedro	649.6	624.2	-3.91 %		Solar La Huayca 2	173.2	157.8	-8.89 %	
Eólica San Pedro 2	1153.8	1050.4	-8.96 %	LF	Solar La Silla	8.6	10.2	+18.60 %	
Eólica Sarco	86.1	259.2	+201.15 %		Solar Lalackama	395.1	387.5	-1.93 %	
Eólica Sierra Gorda	1169.9	793.3	-32.19 %		Solar Lalackama 2	94.7	120.2	+26.91 %	
Eólica Talinay Oriente	57.1	107.3	+88.02 %		Solar Llano de Llampos	591.4	590.5	-0.15 %	
Eólica Talinay Poniente	13.5	43.9	+225.65 %		Solar Loma Los Colorados	6.6	5.1	-22.22 %	PMG
Eólica Taltal	1503.8	1138.7	-24.28 %		Solar Los Loros	327.8	307.0	-6.32 %	LF
Eólica Tolpán Sur	50.2	96.8	+92.71 %		Solar Los Tilos	14.1	18.1	+28.21 %	
Eólica Totoral	10.0	26.4	+164.79 %		Solar Luz del Norte	885.3	899.7	+1.63 %	RO
Eólica Ucuquer 2	13.2	11.8	-10.73 %		Solar María Elena	485.7	437.1	-10.00 %	
Eólica Valle de los Vientos	558.4	545.0	-2.40 %		Solar Nuevo Quillagua	0.0	376.8	GNP	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PFV Granja Solar	802.7	817.2	+1.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Geo. Cerro Pabellón	879.7	851.0	-3.26 %		Solar PV Conejo	694.1	696.0	+0.28 %	LF
Guacolda 1	3288.0	3197.0	-2.77 %	LF	Solar PV Salvador	414.1	422.0	+1.91 %	
Guacolda 2	2520.0	2514.0	-0.24 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	47.0	48.8	+3.79 %	
Guacolda 3	3694.3	3638.0	-1.52 %		Solar Pampa Solar Norte	468.1	491.0	+4.90 %	
Guacolda 4	3419.9	3570.0	+4.39 %	RO	Solar Piloto Cardones	1.0	0.9	-2.08 %	PMG
Guacolda 5	3600.0	2054.0	(*) -42.94 %	RO, SDCF	Solar Pozo Almonte 2	64.4	54.5	-15.42 %	
Guayacán	146.0	146.2	+0.15 %		Solar Pozo Almonte 3	121.3	110.7	-8.74 %	
HP EL ATAJO	23.9	24.6	+2.86 %		Solar Puerto Seco	75.9	76.9	+1.34 %	PMG
HP FLORIDA II	15.0	19.2	+28.00 %		Solar Quilapilún	627.2	572.2	-8.76 %	
HP FLORIDA III	55.2	55.0	-0.36 %		Solar SDGx01	5.4	6.6	+22.22 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar San Andrés	268.0	267.0	-0.37 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Santiago	524.2	526.0	+0.35 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Uribe	381.9	379.3	-0.69 %	
Hornitos	276.0	294.2	+6.59 %		Solar Usya	331.4	325.6	-1.75 %	LF
Hornitos-CTH	4152.0	4020.7	-3.16 %	LF	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Taltal 2 GNL	1548.2	1560.0	+0.76 %	
Isla	916.2	912.2	-0.43 %	LF	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Juncal	171.0	193.2	+12.98 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	4803.4	4717.7	-1.79 %	IF	Teno	0.0	107.1	GNP	
LA HUELLA	232.3	230.7	-0.71 %		Teno Gas 50	0.0	454.3	GNP	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Termopacífico	0.0	317.4	GNP	
La Confluencia	498.0	334.0	-32.93 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Higuera	360.0	348.1	-3.31 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Mina	171.0	124.2	-27.37 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	RO
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	SDCF	Tocopilla-TG3 GNL	275.6	117.0	-57.55 %	IF, LF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14	1896.8	1715.2	-9.57 %	SDCF, LF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	2000.0	1461.4	-26.93 %	IF, LF
Laja Energía Verde	0.0	133.0	GNP	RO	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	0.0	0.0	-	MM, RO	Tocopilla-U16 GNL	5361.3	3262.0	(*) -39.16 %	IF, LF
Lautaro 2	0.0	483.4	GNP	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trapén	0.0	434.7	GNP	LF
Licantén	156.0	80.1	-48.69 %		Trincao	0.0	93.0	GNP	
Licán	64.0	69.6	+8.77 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Linares Norte	0.0	1.9	-	PMG	Ujjina-1	0.0	0.2	GNP	
Lircay	216.0	233.0	+7.87 %		Ujjina-2	0.0	8.8	GNP	
Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-3	0.0	8.3	GNP	
Loma Alta	309.2	414.6	+34.11 %		Ujjina-4	0.0	20.3	GNP	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Loma Los Colorados 2	336.0	274.4	-18.33 %		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	69.7	GNP		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	151.9	GNP		Ventanas 2	0.0	12.0	GNP	SDCF
Los Hierros	182.0	185.2	+1.73 %		Vientos Patagonicos	-	40.1	GNP	
Los Hierros 2	39.0	37.8	-3.03 %		Villa Alegre	46.1	29.5	-36.05 %	
Los Molles	43.1	41.0	-4.76 %		Villa Solar	-	13.5	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Pinos	718.8	846.0	+17.69 %	
Los Quilos	330.0	320.7	-2.82 %	
Los Vientos	0.0	672.0	GNP	
MALGARIDA 1	-	214.4	GNP	
MALGARIDA 2	1218.5	1211.6	-0.57 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	102.7	93.8	-8.71 %	
Machicura	1473.3	1215.0	-17.53 %	LF, RO
Maitenes	277.4	283.3	+2.13 %	DF, RO
Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Viñales	528.0	624.6	+18.29 %	
Volcán	134.4	137.9	+2.60 %	
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	220851.9	219393.2	-0.66 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	11.4	15.5	+35.36 %
Allipén	64.1	63.6	-0.75 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	39.5	39.4	-0.46 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	49.7	51.6	+3.79 %
BERRUECO	19.8	21.4	+8.52 %
Bellavista 1	72.7	74.8	+2.98 %
Biocruz	-	7.4	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	12.4	13.6	+9.55 %
CASABERMEJA	7.2	6.9	-3.82 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	20.0	19.8	-1.26 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.5	42.8	+0.65 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	60.9	60.0	-1.52 %
Chanleufu	13.5	10.0	-26.40 %
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.3	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	11.3	8.3	-26.80 %
Collil	69.4	128.6	+85.25 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	6.2	-
Correntoso	0.0	8.5	-
Cortés	-	0.2	-
Cosapilla	10.7	11.3	+5.80 %
Curacautín	-	5.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	7.0	12.8	+82.78 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	30.5	30.5	+0.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Isabel	9.3	8.3	-10.86 %
Sauce Andes	7.5	7.5	-0.51 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	54.4	52.4	-3.71 %
Solar Alto	11.4	3.6	-68.06 %
Solar Altos de Til Til	10.3	11.1	+7.12 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	30.5	23.5	-22.87 %
Solar Amparo del Sol	12.4	8.9	-28.63 %
Solar Antonia	15.0	0.6	-96.28 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	17.0	6.8	-60.12 %
Solar Cabilsol	19.8	0.0	-100.00 %
Solar Cachiyuyo 2	69.9	72.4	+3.62 %
Solar Calama 1	81.7	75.5	-7.63 %
Solar Calle Larga	15.8	15.5	-2.30 %
Solar Canesa 1	13.4	14.5	+8.19 %
Solar Casuto	14.4	13.9	-3.88 %
Solar Catemu	7.8	11.0	+40.87 %
Solar Catán	18.6	14.8	-20.38 %
Solar Cernicalo 1	3.9	5.3	+36.88 %
Solar Cernicalo 2	3.9	5.0	+30.13 %
Solar Chalinga	13.8	16.8	+22.21 %
Solar Chancon	14.5	13.8	-5.02 %
Solar Chimbarongo	11.7	13.0	+11.29 %
Solar Chuchiñi	14.6	13.2	-9.54 %
Solar Citrino	11.0	13.7	+24.72 %
Solar Cordillerilla	6.3	2.9	-54.44 %
Solar Covadonga	71.4	71.6	+0.20 %
Solar Crucero	8.8	2.8	-67.79 %
Solar Cruz	12.3	18.9	+53.53 %
Solar Cuz Cuz	15.2	11.1	-26.92 %
Solar Don Eugenio	16.1	4.3	-73.18 %
Solar Don Mariano	14.5	13.7	-5.29 %
Solar Eclipse	30.8	17.2	-44.10 %
Solar El Boco	16.0	15.3	-4.50 %
Solar El Chincol	12.7	12.3	-3.29 %
Solar El Chucao	10.8	12.7	+17.58 %
Solar El Divisadero	17.0	20.9	+22.88 %
Solar El Estero	6.6	2.9	-56.09 %
Solar El Laurel	20.6	26.2	+26.86 %
Solar El Picurio	13.2	16.2	+23.03 %
Solar El Pilpen	16.0	11.1	-30.94 %
Solar El Pitio	8.1	8.6	+6.54 %
Solar El Queltehue	18.1	-	-
Solar El Quemado	9.2	14.9	+61.21 %
Solar El Queule	19.6	9.1	-53.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	40.1	35.9	-10.52 %
Dongo	55.3	98.8	+78.75 %
Donguil	1.0	0.7	-29.89 %
Doña Hilda	4.2	3.7	-13.10 %
Doña Javiera	-	2.4	-
Doñihue	37.1	38.8	+4.35 %
EL ROMERAL	47.6	44.1	-7.33 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	0.5	0.0	-100.00 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	1.1	-
El Canelo	40.2	41.0	+1.97 %
El Canelo 1	-	13.4	-
El Colorado	7.7	7.2	-6.02 %
El Condor	6.5	6.1	-6.77 %
El Diuto	35.4	35.0	-1.20 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	52.1	48.6	-6.74 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	44.7	47.9	+7.22 %
El Mirador	1.6	2.0	+19.31 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	11.1	-
El Resplandor	11.4	11.1	-2.64 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	74.6	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	11.0	10.9	-0.57 %
Eólica El Arrebol	51.3	18.2	-64.49 %
Eólica Huajache	9.5	7.8	-17.20 %
Eólica Las Peñas	12.6	18.9	+49.79 %
Eólica Lebu 3	8.3	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	14.2	4.8	-66.03 %
Eólica Ucuquer	9.0	15.6	+73.14 %
Eólico El Nogal	68.5	25.4	-62.99 %
Galpón	5.3	4.4	-17.86 %
Gami	-	0.0	-
Granada	42.4	27.4	-35.42 %
Guanaco Solar	11.1	14.4	+29.52 %
HBS	-	4.4	-
HBS-GNL	-	19.3	-
Hidrobonito MC1	39.7	61.2	+53.99 %
Hidrobonito MC2	20.7	36.0	+74.33 %
Hidroeléctrica Cumpeo	32.7	33.0	+0.80 %
Homero	-	15.5	-
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Roble	18.5	0.0	-100.00 %
Solar El Sauce	18.5	5.9	-68.11 %
Solar Encon	42.3	47.5	+12.21 %
Solar Esperanza	12.0	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	14.2	13.8	-2.88 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	31.4	22.4	-28.82 %
Solar GR Pepa	12.8	14.0	+9.94 %
Solar GR Santa Rosa	30.2	27.5	-9.14 %
Solar Girasoles	8.9	9.1	+2.55 %
Solar Guadalao	10.7	2.8	-74.22 %
Solar Homero	20.5	-	-
Solar Hormiga	14.2	13.8	-3.07 %
Solar Hornitos	2.0	0.9	-55.01 %
Solar Illapel 5X	13.1	18.3	+39.11 %
Solar Jahuel	29.3	29.5	+0.60 %
Solar Jaururo	5.4	5.4	+0.00 %
Solar José Soler Mallafré	8.3	7.6	-8.45 %
Solar Konda	15.7	15.1	-3.84 %
Solar La Acacia	46.6	31.0	-33.45 %
Solar La Blanquina	50.2	45.7	-9.10 %
Solar La Chapeana	14.2	8.5	-40.22 %
Solar La Chimba Bis	8.1	8.8	+8.67 %
Solar La Esperanza 2	39.9	9.6	-75.93 %
Solar La Estancia	0.0	0.0	-
Solar La Frontera	21.3	12.5	-41.33 %
Solar La Lajuela	20.0	14.5	-27.58 %
Solar La Manga	15.5	2.4	-84.48 %
Solar La Quinta	16.1	14.0	-13.60 %
Solar Lagunilla	15.0	10.7	-28.95 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	14.0	11.5	-17.71 %
Solar Las Mercedes 1	14.7	13.5	-8.33 %
Solar Las Mollacas	14.2	9.8	-31.22 %
Solar Las Palomas	8.5	15.0	+76.47 %
Solar Las Perdices	15.5	13.3	-14.71 %
Solar Las Rojas	7.0	9.8	+39.16 %
Solar Las Terrazas	12.0	7.1	-40.75 %
Solar Las Torcasas	-	1.9	-
Solar Las Turcas	15.6	10.0	-35.90 %
Solar Lipangue	13.7	14.8	+8.22 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	39.7	-
Solar Lo Miranda	35.0	31.7	-9.37 %
Solar Lo Sierra	8.8	7.5	-15.39 %
Solar Loreto	13.7	12.3	-10.10 %
Solar Los Gorriones	7.7	9.3	+20.91 %
Solar Los Libertadores	33.0	44.4	+34.64 %
Solar Los Paltos	8.7	10.8	+23.93 %
Solar Los Patos	9.2	14.9	+61.74 %
Solar Los Puquios	18.4	7.1	-61.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Luce	9.1	2.9	-67.78 %
LAS TORTOLAS	1.6	1.1	-30.88 %	Solar Luders	18.6	16.2	-12.69 %
LUMBRERAS	11.2	13.2	+17.56 %	Solar Luna	8.6	3.8	-56.16 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Luna del Norte	18.6	17.6	-4.97 %
La Bifurcada	4.4	4.6	+5.69 %	Solar Malaquita 2	73.0	69.3	-5.04 %
La Compañía 2	14.6	14.6	+0.01 %	Solar Marchigue 2	39.9	8.1	-79.83 %
La Liga	2.7	10.7	+301.57 %	Solar Marchigue 7	9.8	2.5	-74.74 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Marin	19.5	19.0	-2.37 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Montt	11.3	14.0	+24.31 %
La Paloma	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	9.7	12.7	+30.07 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	11.9	-3.67 %	Solar Ocoa	20.7	14.7	-29.18 %
Las Chacras	10.5	3.2	-69.78 %	Solar Olivillo	24.2	25.6	+5.63 %
Las Flores	13.8	11.4	-17.68 %	Solar Ovejería	54.9	48.7	-11.26 %
Las Lechuzas	14.0	10.5	-25.03 %	Solar PFV Mostazal	53.5	45.8	-14.39 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Las Vertientes	27.5	25.7	-6.30 %	Solar PSF Lomas Coloradas	11.4	12.3	+8.53 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Pama	12.9	12.5	-3.00 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	37.5	37.0	-1.25 %
Lirio del campo	0.3	0.4	+29.34 %	Solar Paraguay	53.3	47.3	-11.20 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	10.1	8.4	-16.79 %
Los Bajos	58.0	60.9	+5.06 %	Solar Pedreros	11.8	18.2	+54.01 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Peralillo	6.7	14.1	+110.15 %
Los Corrales	1.7	4.8	+183.05 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Piquero	10.3	6.8	-33.72 %
Los Morros	13.5	14.6	+8.21 %	Solar Pirque	15.4	15.2	-1.47 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Placilla	53.2	49.8	-6.33 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Población	9.5	2.7	-72.15 %
Los Perales	5.3	9.7	+81.19 %	Solar Portezuelo	13.3	2.6	-80.46 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pullalli	2.0	9.2	+347.96 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Punta Baja	9.7	13.2	+35.23 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Queltehue	15.4	13.9	-9.69 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar RLA	8.9	5.4	-39.81 %
MSA-1	1.0	1.0	+2.26 %	Solar Ranguil	11.8	5.9	-49.58 %
Maisan	1.9	1.8	-0.47 %	Solar Rodeo	15.1	9.0	-40.24 %
Mallarauco	70.4	71.5	+1.52 %	Solar Rovián	38.5	38.4	-0.31 %
María Elena	0.6	0.4	-37.19 %	Solar San Francisco	40.7	14.4	-64.73 %
María Pinto	8.2	9.6	+16.62 %	Solar San Isidro	12.8	11.7	-8.38 %
Melo	36.5	36.2	-1.02 %	Solar San Pedro	13.1	5.8	-55.88 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	7.9	8.8	+11.64 %
Minihidro Alto Hospicio	21.6	22.7	+5.20 %	Solar Santa Amelia	10.8	5.2	-51.86 %
Minihidro El Toro	22.3	22.7	+1.81 %	Solar Santa Cecilia	16.0	11.8	-26.44 %
Minihidro Santa Rosa	11.1	11.4	+2.90 %	Solar Santa Clara	9.8	10.5	+7.60 %
Molinera Villarrica	0.7	0.6	-21.15 %	Solar Santa Julia	19.8	15.2	-23.11 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Laura	21.5	10.1	-53.12 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santuario	21.1	18.7	-11.37 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Sol	18.6	17.9	-3.62 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Talca	45.5	42.0	-7.71 %
Munilque 1	6.6	6.7	+1.74 %	Solar Talhuén	24.7	12.8	-48.34 %
Munilque 2	7.4	8.0	+8.01 %	Solar Tambo Real	18.4	4.3	-76.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	10.0	12.2	+22.94 %
PFV CIPRES	42.1	26.9	-36.21 %
PFV COCINILLAS	12.0	12.4	+3.50 %
PFV PITRA	8.6	6.8	-21.53 %
PFV SANTA INES	15.1	14.1	-7.21 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	16.4	19.1	+16.44 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	4.6	4.1	-10.33 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	10.7	2.1	-80.73 %
Pitotoy	14.9	13.7	-7.73 %
Puclaro	31.6	36.9	+16.78 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.0	2.3	+15.81 %
QUINANTU	0.0	0.0	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	7.4	8.2	+11.73 %
RAULI	49.1	42.3	-13.92 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	11.3	-
Reca	3.9	3.3	-15.69 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	17.4	18.9	+8.75 %
Robleria	35.5	38.4	+8.22 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.6	1.6	+2.39 %
SANTA CAROLINA	16.0	13.4	-16.27 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	4.5	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	18.7	10.7	-42.83 %
Solar Trebal	13.8	13.3	-3.71 %
Solar Trica-Dos	10.1	9.2	-9.12 %
Solar Tricahue 2	52.9	49.0	-7.42 %
Solar Tucúquere	10.1	14.5	+43.82 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.1	0.0	-100.00 %
Solar Valle Este 2	62.4	63.3	+1.41 %
Solar Valle Oeste 2	68.0	67.9	-0.15 %
Solar Valle de la Luna 2	20.9	12.4	-40.62 %
Solar Victoria	72.3	7.3	-89.90 %
Solar Villa Cruz	15.2	11.3	-25.39 %
Solar Villa Prat	16.9	15.3	-9.54 %
Solar Villa Seca	12.6	8.1	-36.12 %
Solar Vituco 2B	10.8	2.0	-81.14 %
Solar Ñilhue	6.1	5.4	-11.51 %
Solar Ñiquén	13.8	12.9	-6.76 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	6.4	-
Trailelfú	0.8	1.2	+41.76 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	37.7	-
Trueno	2.8	8.9	+214.49 %
Truful Truful	13.6	19.3	+42.48 %
Venturada	34.7	36.3	+4.68 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	5030.3	4774.5	-5.09 %

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo

DF: Desconexión Forzada

DLC: Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI: Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF: Desconectada con Limitación Forzada

DLP: Desconectada con Limitación Programada

DP: Desconexión Programada

DRO: Desconectada con Restricción Operativa

ERE: Estado de Reserva Estratégica

FE: Falla Externa

GNP: Generación no programada

IF: Disponibilidad por Falla

LCI: Limitación de Combustible por Instalaciones

LF: Limitación Forzada

LP: Limitación programada

MM: Mantenimiento Mayor

P: Prueba de Puesta en Servicio

PDO: Prueba DO

PMG: Pequeño Medio de Generación

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

PO: Prueba Operacional

RO: Restricción Operativa

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Canutillar	Menor generación real por declaración de agotamiento.
Guacolda 5	Menor generación real por indisponibilidad.
Nueva Ventanas	GNP por disponibilidad anticipada.
San Isidro 2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
Andina-CTA	GNP por disponibilidad anticipada.
Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Estado de Reserva Estratégica

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

3.2. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar Diésel	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.
Tocopilla-U15	56.0	Interrupción de la línea de 220 kV C. Tocopilla - Crucero 6A, según IF 2021001254.
Tocopilla-U16 GNL	68.4	Interrupción de la línea de 220 kV C. Tocopilla - Crucero 6A, según IF 2021001255.

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 1	89.5	Limitada en 137 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021000975.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Hornitos-CTH	97.7	Unidad limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula turbina y , según IL 2021000361.
Mejillones-CTM1	80.7	Unidad limitada en 130 MW por problemas en presión hogar de caldera, según IL 2021001115.
Mejillones-CTM2	46.9	Unidad limitada en 100 MW por falla en molino N°2, según IL 2021001120.
Mejillones IEM	95.9	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1. Según IL 2021001155.
Norgener-NTO1	95.7	Unidad limitada en 134 MW por verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitado en 80 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 95 MW, según IL 2021001010.
Tocopilla-U14	50.4	Unidad limitada en 85 MW por alta temperatura de vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	56.0	Unidad limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	68.4	Unidad limitada en 340 MW por alta diferencial en parámetro VIGV (álabes móviles compresor TG), según IL 2021000915.

3.4. Mantenimiento Mayor

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
---------------------	--------------------	---------------

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Atacama-2 Diésel	0.0	Atacama TG2A indisponible para generar con combustible diésel, según IL 2021000775.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	50.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 4	94.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	98.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangué	100.0	U-1 limitada a generar 25 MVar cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangué, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVar, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.

3.6. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	29.3	Eliminar filtración excesiva agua de atemperación en línea de vapor auxiliar, según SDCF 2021036688.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 5	0.0	C. Guacolda U-5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración en sistema de línea auxiliar de lavado de reja móvil, del sistema de agua de circulación, según SDCF 2021037973.
Tocopilla-U14	50.4	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021031466.
Ventanas 2	0.0	C. Ventanas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta afluencia de algas. Según SDCF 2021036642.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, H. Digua, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Rio Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol , PE La Estrella y PE Negrete, C CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur, Aillin, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	Cs. Pehuenche, Rapel y Ralco se declaran en condición de agotamiento.
00:00	AES Gener	C. Ventanas 2 cancelada limitación a 195 MW según IL 2021000930.
00:31	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
00:53	Engie Generación	C. Tocopilla U-14 sincronizada en pruebas.
01:07	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
02:26	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
02:28	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
04:29	Acciona	C. PFV El Romero con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar reset remoto del PPC (controlador), que se encuentra congelado, afectando el CT, según SICF 2021037893.
04:45	Acciona	C. PFV El Romero cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021037893.
04:56	AES Gener	C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas, según SDCF 2021037448.
05:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-14 finaliza pruebas y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021031466. Continúa limitada en 85 MW según IL 2021000609.
07:30	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
07:35	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
07:40	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
07:58	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
08:00	Enor Chile	C. PFV Nuevo Quillagua cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021037229. Queda limitado en 48.26 MW según IL 1163.
08:00	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:08	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:09	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
08:12	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
08:20	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:41	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:50	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021037448.
10:35	Chilquinta	S/E San Rafael con solicitud de intervención de curso forzoso. Casa informada: Ajustes en la transferencia automática para lo que debe tener la subestación en modo LOCAL, según SICF 2021037908.
11:00	Enel Generación	C. Cipreses U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender falla de bomba de refrigeración, según SDCF 2021037971.
11:55	Enel Generación	C. Cipreses U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021037971.
12:19	Enel Green Power	C. PE Taltal circuito 4 de producción con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos asociados a IL 1162, según SDCF 2021037950.
12:34	AES Gener	C. Guacolda U-5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar filtración en sistema de línea auxiliar de lavado de reja móvil, del sistema de agua de circulación, según SDCF 2021037973.

Hora	Centro de Control	Observación
12:55	CGE	S/E San Miguel barra de 15 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto con temperatura en DD.CC C2 lado barra, según SICF 2021037978.
13:40	TEN	S/E Cumbre interruptor CSK4 con informe de limitación, causa informada: Se inhabilita el sistema de control y protección N° 1, por avería en componente asociado (Tarjeta Force Trigger). Se mantiene en servicio el sistema de control y protección N° 2. según IL 2021001162
13:58	Enel Green Power	C. PE Taltal circuito 4 de producción cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021037950.
14:11	Transemel	S/E Quiani transformador N° 2 de 66/13.8 kV, 5.6 MVA cerrado, cancelada desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021037804.
14:23	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA sincronizada en pruebas, según SDCF 2021036688.
15:44	CGE	S/E San Miguel barra de 15 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021037978.
16:32	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 falla en el proceso de partida. Causa informada: Falla en el sistema de control, según IF 2021001256.
16:39	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 230 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001165.
16:50	Engie Generación	C. Térmica Andina CTA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021036688.
17:18	Chilquinta	S/E San Rafael cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021037908.
17:24	Transec	S/E Punta de Cortés 52A2 y 52A3 abiertos por control transferencia ATR-6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y ATR-4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
17:29	Engie Transmisión	Línea de 220 kV C.Tocopilla - Crucero 6A interrupción forzada por protecciones, circuito 7A se encontraba abierto en S/E Tocopilla por trabajos programados según SD 2021036633
17:29	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 sale del servicio en forma intempestiva con 70 MW. Causa informada: Interrupción de la línea de 220 kV C. Tocopilla - Crucero 6A, según IF 2021001254.
17:29	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale del servicio en forma intempestiva con 320 MW. Causa informada: Interrupción de la línea de 220 kV C. Tocopilla - Crucero 6A, según IF 2021001255.
17:32	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:33	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:39	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
17:40	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
17:41	Engie Transmisión	Línea de 220 kV C.Tocopilla - Crucero 6A cerrada.
18:00	Interchile	Línea de 220 kV Encuentro - Ana María - Lagunas 2 abierta para regular tensión.
18:33	Enor Chile	C. Ujina U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Falla por alta temperatura en cilindro, según IF 2021001260.
18:53	Los Guindos	C. Los Guindos sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW.
19:56	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
19:56	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirpulli 2 abierta para regular tensión.
20:20	Los Guindos	C. Los Guindos disponible.
21:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-15 disponible y en servicio. Cancelado IF2021001254 y continua limitada en 90 MW según IL 376.
21:16	STS	S/E Castro línea de 110 kV Castro - Chonchi interrupción forzada por protecciones, C. Trincao genera en isla alimentando los consumos de la S/E Chonchi, según IF 2021001262.
21:28	Imelsa - Crell	C. Trincao sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW, se pierden los consumos de las SS/EE Chonchi y Quellón, según IF 2021001261.
21:50	STS	S/E Castro línea de 110 kV Castro - Chonchi cerrada y normalizado el 100 % de los consumos.
22:33	Imelsa - Crell	C. Trincao sincronizada, cancelado IF 2021001261.
22:38	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
22:48	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en SSAA. Según SDFC2021038191.
22:55	Transec	S/E Lagunillas transformador de 220/154 kV, 390 MVA sin limitación, en servicio protección 87T sistema 1, según IL 2021001077.
22:58	AES Gener	C. Ventanas 2 sincronizada en pruebas, según SDCF2021036642..
23:03	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2021001165.

Hora	Centro de Control	Observación
23:17	Chilquinta	Línea de 220 kV San Luis - Agua Santa con limitación. Causa informada: Falla en la fibra óptica protección de distancia SEL- 421 queda sin función de aceleración (teleprotección), según IL 2021001167.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Pangué reduce apertura de compuertas para evacuar 35 m3/seg por vertedero.
00:00	Enel Generación	Laguna Maule cerrada compuertas.
12:00	Enel Generación	Laguna Maule abre compuertas con 25 m3/s a solicitud de Enel Generación.
13:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule cierra compuerta.
18:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer 9 m3/s.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 2236.6 [MW].
19:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 302.6 [MW/m].
19:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -485.3 [MW/m].
20:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -2917.6 [MW].
23:59	Enel Generación	C. Pangué promedio de evacuación por vertedero 29.6 m3/s.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 7.13 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 10 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 12.5 m3/s a solicitud de Enel Generación.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro de Control	Empresa	Instalación
10:57	Enor Chile	ENORCHILE	Línea de 220 kV Punta Colorada – Tres Quebradas. (Propietario Compañía Minera Nevada).
12:03	Enor Chile	BARRICK	S/E Tres Quebradas primera energización barra de 220 kV.
14:14	TEN	TEN	S/E Centinela barra 1 de 220 kV primera energización.
14:26	Enor Chile	BARRICK	S/E Tres Quebradas interruptor JZ del Reactor de 20 MVR.
15:29	TEN	TEN	S/E Centinela, Interruptor J5 y Barra 2 de 220 kV
17:22	TEN	TEN	S/E Centinela, interruptores J2 y J3 (Diagonal 1).
17:43	TEN	TEN	S/E Centinela, interruptores J7 y J8 (Diagonal 3).

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		
AES Gener	S/E La Cebada sin datos Scada.	25/04/2021	19:00		
Celeoredes	C. PFV Luz del Norte sin telecontrol solo operación local, según IL 1149.	26/04/2021	23:50		

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 29 de abril de 2021

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021037893	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Curso Forzoso	PFV EL ROMERO	CENTRAL COMPLETA	Se necesita realizar un reset remoto del PPC (controlador), pues se encuentra congelado.	Durante el reset se perderá comunicación, afectando el aporte de los reactivos que se encuentran -60MVar. Por lo que es necesario llevar la potencia reactiva a 0MVar previo al reset.	29-04-21 04:28	29-04-21 04:38	29-04-21 04:29	29-04-21 04:45
2021036251	AELA EOLICA NEGRETE SpA	Intervención	Programada	PE CUEL	CENTRAL COMPLETA	Torque en la base de turbina 7 correspondiente al circuito E1 del PE Cuel, Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 89E1 y 52E1.	Torque en la base de turbina 7 correspondiente al circuito E1 del PE Cuel, Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 89E1 y 52E1.	29-04-21 10:00	29-04-21 14:00	29-04-21 10:03	29-04-21 12:44
2021030090	AES GENER	Intervención	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U1	Prueba Válvulas ICV Turbina, Prueba de válvulas GV Turbina, Pruebas Dispositivos Protección Turbina, Prueba de lanza de Turbo reactor.	Prueba Válvulas ICV Turbina, Prueba de válvulas GV Turbina, Pruebas Dispositivos Protección Turbina, Prueba de lanza de Turbo reactor. Unidad variará carga entre 65 MW y 75 MW, Sin CPF ni CSF	29-04-21 09:00	29-04-21 11:00	29-04-21 09:00	29-04-21 10:40
2021035258	ATACAMA GENERACION CHILE	Intervención	Programada	PFV CERRO DOMINADOR	CENTRAL COMPLETA	Medición a los parámetros eléctricos en paño JT1 de la SE PV Cerro Dominador, ante variaciones de potencia activa efectivas a tasas de 5 y 18 MW/min, y escalones de frecuencia simuladas por el PPC de la central. Pruebas están asociadas al requerimiento de poder confeccionar los informes de homologación de SSCC de control de frecuencia para la PV Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Sin limitaciones de potencia durante la ejecución de la pruebas y sin consignas de absorción de potencia reactiva.	Medición a los parámetros eléctricos en paño JT1 de la SE PV Cerro Dominador, ante variaciones de potencia activa efectivas a tasas de 5 y 18 MW/min, y escalones de frecuencia simuladas por el PPC de la central. Pruebas están asociadas al requerimiento de poder confeccionar los informes de homologación de SSCC de control de frecuencia para la PV Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Sin limitaciones de potencia durante la ejecución de la pruebas y sin consignas de absorción de potencia reactiva.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:45	29-04-21 19:00
2021036083	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Programada	TER PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Desconexión diagonal 3 de S/E Punta Colorada por pruebas puesta en servicio de Línea Punta Colorada-Tres Quebradas y S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas : Fuera de servicio Central térmica Punta Colorada.	Desconexión diagonal 3 de S/E Punta Colorada por pruebas puesta en servicio de Línea Punta Colorada-Tres Quebradas y S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas : Fuera de servicio Central térmica Punta Colorada.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:04	29-04-21 18:20
2021036080	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Programada	PE PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Desconexión diagonal 3 de S/E Punta Colorada por pruebas puesta en servicio de Línea Punta Colorada-Tres Quebradas y S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas : Fuera de servicio Parque Eólico Punta Colorada.	Desconexión diagonal 3 de S/E Punta Colorada por pruebas puesta en servicio de Línea Punta Colorada-Tres Quebradas y S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas : Fuera de servicio Parque Eólico Punta Colorada.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:04	29-04-21 18:20
2021036198	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO	CENTRAL COMPLETA	Pruebas mensuales de las Válvulas recomendadas por el fabricante	Pruebas mensuales de Válvulas de admisión de vapor a la Turbina a Vapor, para asegurar operatividad a los mecanismos de cierre y control. Las pruebas se realizan con Ciclo Combinado a Mínimo Técnico.	29-04-21 01:00	29-04-21 02:00	29-04-21 01:00	29-04-21 02:00
2021034579	COLBUN	Desconexión	Programada	HP LA MINA	CENTRAL COMPLETA	A solicitud de personal de transmisión, se requiere desconectar CH La mina por trabajos de mantenimiento de la LT 66 Kv Armerillo - La Mina y subestaciones relacionadas.	A solicitud de personal de transmisión, se requiere desconectar CH La mina por trabajos de mantenimiento de la LT 66 Kv Armerillo - La Mina y subestaciones relacionadas.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:25	29-04-21 16:56
2021005156	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO 9B	CENTRAL COMPLETA	Prueba operacional de confiabilidad	Prueba operacional de confiabilidad hasta carga base por 15 min., con combustible gas.	29-04-21 09:00	29-04-21 12:00	29-04-21 09:26	29-04-21 10:42
2021037971	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Curso Forzoso	HE CIPRESES	HE CIPRESES U1	Se requiere retirar unidad por falla de bomba de refrigeración, la cual esta entregando valores bajo lo permitido con riesgo de un inminente Trip.	Sin comentarios.	29-04-21 11:00	29-04-21 13:00	29-04-21 11:00	29-04-21 11:55
2021036166	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	TER SAN ISIDRO II	CENTRAL COMPLETA	Ciclo Combinado (Turbina a Vapor). -Prueba de Protecciones TV. Operación en ciclo combinado con GNL, sin AGC habilitado. NOTA: No puede participar en SSCC en el periodo de pruebas.	-Además No podrá participar en el CTF durante las pruebas.	29-04-21 10:00	29-04-21 12:00	29-04-21 11:50	29-04-21 13:44
2021036162	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	TER SAN ISIDRO	CENTRAL COMPLETA	Ciclo Combinado (Turbina a Vapor). -Prueba de Protecciones TV. Operación en ciclo combinado con GNL, sin AGC habilitado. NOTA: No puede participar en SSCC en el periodo de pruebas.	-Además No podrá participar en el CTF durante las pruebas.	29-04-21 15:00	29-04-21 16:00	29-04-21 15:07	29-04-21 15:08
2021036143	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	TER SAN ISIDRO II	CENTRAL COMPLETA	Ciclo Combinado (Turbina a Vapor). -Ejecutar Mantenimiento Operacional a Válvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. Se requiere Ciclo a Plena Carga con GNL, sin AGC habilitado. NOTA: No puede participar en SSCC en el periodo de pruebas.	-Además No podrá participar en el CTF durante las pruebas.	29-04-21 10:00	29-04-21 12:00	29-04-21 10:08	29-04-21 11:28
2021036142	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	TER SAN ISIDRO	CENTRAL COMPLETA	Ciclo Combinado (Turbina a Vapor). -Ejecutar Mantenimiento Operacional de Válvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. Se requiere Ciclo a Plena Carga con GNL, sin AGC habilitado. NOTA: No puede participar en SSCC en el periodo de pruebas.	-Además No podrá participar en el CTF durante las pruebas.	29-04-21 15:00	29-04-21 16:00	29-04-21 15:07	29-04-21 15:08
2021036097	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Commutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs. del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs. del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:05	29-04-21 23:00
2021036096	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	TER TALTAL	CENTRAL COMPLETA	Commutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs. del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs. del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00

2021036061	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	TER DIEGO DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Comutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00
2021036060	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	TER TARAPACÁ	CENTRAL COMPLETA	Comutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00
2021036052	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	TER ATACAMA	CENTRAL COMPLETA	Comutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00
2021036051	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Programada	HE RALCO	CENTRAL COMPLETA	Comutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00
2021037950	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Curso Forzoso	PE TALTAL	CENTRAL COMPLETA	Energización del Circuito N°4 de producción, asociado a interruptor 52F4, dejando en servicio sólo aerogenerador 22, dejando aislado desde aerogenerador 23 al 27.	Trabajos asociados a IL2021001162, a consecuencia de falla asociada a IF2021001237	29-04-21 12:00	29-04-21 15:00	29-04-21 12:19	29-04-21 13:58
2021036108	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Programada	HE PILMAIQUÉN	CENTRAL COMPLETA	Comutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Sin comentarios.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00
2021036107	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Programada	HP PULLINQUE	CENTRAL COMPLETA	Comutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Sin comentarios.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00
2021038191	ENERGÍA PACÍFICO	Desconexión	Curso Forzoso	TER ENERGÍA PACÍFICO	CENTRAL COMPLETA	Problemas en sistema auxiliares agua de sello	problemas en servicios auxiliares de agua de sello.	29-04-21 22:48	30-04-21 06:00	29-04-21 22:48	30-04-21 03:31
2021032000	ESPINOS S.A	Intervención	Programada	TER OLIVOS	CENTRAL COMPLETA	Generación mínimo técnico hasta 10 MW con carga variable, chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada.	Generación mínimo técnico hasta 10 MW con carga variable, chequeo sincronismo grupos , temperatura equipos, verificación lectura Scada.	29-04-21 09:00	29-04-21 20:00	29-04-21 09:01	29-04-21 17:22
2021035989	GPG SOLAR CHILE 2017 SpA	Desconexión	Programada	PFV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Intervención MUFA estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana . Trabajos realizados por Engie según proyecto PE Calama. Condiciones requeridas: PFV San Pedro desconectada.	Intervención MUFA estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana . Trabajos realizados por Engie según proyecto PE Calama. Condiciones requeridas: PFV San Pedro desconectada.	29-04-21 20:00	30-04-21 06:00	29-04-21 20:07	30-04-21 04:35
2021037973	GUACOLDA	Desconexión	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U5	Eliminar filtración en sistema de línea auxiliar de lavado de reja móvil, del sistema de agua de circulación.	.	29-04-21 12:34	29-04-21 21:00	29-04-21 12:34	30-04-21 07:47

2021036651	NORVIND	Intervención	Programada	PE TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	Se realizarán configuraciones en la red mpis he integración de redes posiblemente haya desconexión desde el COG hacia los parques	Se realizarán configuraciones en la red mpis he integración de redes posiblemente haya desconexión desde el COG hacia los parques, tendremos personal en el parque para hacer maniobras manuales en caso de perder la comunicaciones desde el COG.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:20	29-04-21 20:07
2021036103	PEHUENCHE	Intervención	Programada	HP LOMA ALTA	CENTRAL COMPLETA	Comutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Sin comentarios.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00
2021036099	PEHUENCHE	Intervención	Programada	HP CURILLINQUE	CENTRAL COMPLETA	Comutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Sin comentarios.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00
2021036098	PEHUENCHE	Intervención	Programada	HE PEHUENCHE	CENTRAL COMPLETA	Comutación a sitio de respaldo de comunicaciones de centrales de Enel, trabajo afectará la conexión con todas las Centrales Térmicas e Hidráulicas, provocando indisponibilidad de CSF-AGC y SITR. La indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	Indisponibilidad se producirá de 22.00 a 22.30 Hrs. por transferencia a vía de respaldo de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado – entre las 22.30 del 29/04 hasta las 03.00 Hrs.del 30/04 Comunicaciones normales a través del equipo de respaldo CSF-AGC operativo – entre las 03.00 Hrs. hasta las 03.30 Hrs. por normalización a la vía normal de comunicaciones CSF-AGC deshabilitado.	29-04-21 22:00	30-04-21 03:30	29-04-21 22:09	29-04-21 23:00
2021036283	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Intervención	Programada	PFV JAMA	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo a transformadores de centros de transformación en PV Solar Jama, se consideran hasta dos CT por noche, trabajo no consideran indisponibilidad de potencia debido a que se realizarán sin recurso solar.	Mantenimiento preventivo a transformadores de centros de transformación en PV Solar Jama, se consideran hasta dos CT por noche, trabajo no consideran indisponibilidad de potencia debido a que se realizarán sin recurso solar.	29-04-21 20:00	30-04-21 06:00	29-04-21 19:06	30-04-21 03:35
2021035974	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Desconexión	Programada	PFV JAMA	CENTRAL COMPLETA	Intervención mufa estructura 18 (filamentos 21 a 24) . Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: PFV Solar Jama fuera de servicio.	Intervención mufa estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: PFV Solar Jama fuera de servicio.	29-04-21 20:00	30-04-21 06:00	29-04-21 20:07	30-04-21 06:59
2021036532	POZO ALMONTE SOLAR 2	Desconexión	Programada	PFV POZO ALMONTE SOLAR II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento en línea 13 kV Pozo Almonte-PAS II. Condiciones requeridas: Central PAS II fuera de servicio.	Mantenimiento en línea 13 kV Pozo Almonte- PAS II. Condiciones requeridas: Central PAS II fuera de servicio.	29-04-21 20:00	30-04-21 07:00	29-04-21 18:09	30-04-21 00:20
2021036684	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Programada	TER CHAGUAL [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Pruebas de inyección de potencia variable hasta 8 MW.	Sin comentarios adicionales.	29-04-21 09:30	29-04-21 19:00	29-04-21 15:01	29-04-21 19:32
2021034764	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Programada	TER PAJONALES	CENTRAL COMPLETA	Pruebas operacionales con carga variable hasta 10 MW para verificación de switch de nivel de refrigerante y comportamiento de unidades generadoras.	La central se encuentra 100% disponible para el SI en caso de ser requerida por el CDC.	29-04-21 08:00	29-04-21 23:59	29-04-21 17:44	29-04-21 22:30
2021033011	TSGF SpA	Intervención	Programada	PFV SANTA ISABEL [En_Revision]	CENTRAL COMPLETA	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de centros de transformación del PLOT 1 PFV Santa Isabel. Condiciones requeridas: Equipos a disposición de Jefe de Faena. Pruebas consideran inyección de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de centros de transformación del PLOT 1 PFV Santa Isabel. Condiciones requeridas: Equipos a disposición de Jefe de Faena. Pruebas consideran inyección de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial.	29-04-21 00:00	29-04-21 23:59	29-04-21 00:00	30-04-21 00:35

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Tareas a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021036500	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Programada	S/E USYA	S/E USYA F3 S/E USYA F2 S/E USYA F1	Mantenimiento y revisión semestral de celdas MT.	Puntos de Aislamiento requeridos: - ST. Uaya 220/33 kV: Seccionador 33 kV de Alimentador 1 (89-5)(89F1), Seccionador 33 kV de Alimentador 2 (89-6)(89F2), Seccionador 33 kV de Alimentador 3 (89-7)(89F3) Zona protegida solicitada: Tierras Fijas: - ST. Uaya 220/33 kV: Seccionador PAT 33 kV de Alimentador 1 (57-5)(89F1T), Seccionador PAT 33 kV de Alimentador 2 (57-6)(89F2T), Seccionador PAT 33 kV de Alimentador 3 (57-7)(89F3T) Tierras Portátiles: Observaciones: Mantenimiento de celdas	29-04-21 00:00	29-04-21 06:30	28-04-21 19:00	29-04-21 01:55
2021034794	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA JT	Pruebas Comtrade vía OPLAT Sistema 1 y Sistema 2 hacia Frutillar Norte y Pto Montt. Se trabajará de manera alternada en las protecciones. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: Paño J1-S1: Protección 21/21N. Bloqueo trip, Corrientes, Tensiones y Arranques 50BF. Recepciones y Emisiones de 85A a disposición del Jefe de Faena. Selector de Teleprotección Habilitado/Deshabilitado. A Disposición del Jefe de Faena. Paño J1-S2: Protección 21/21N. Bloqueo trip, Corrientes, Tensiones y Arranques 50BF. Recepciones y Emisiones de 85A a disposición del Jefe de Faena	Pruebas Comtrade vía OPLAT Sistema 1 y Sistema 2 hacia Frutillar Norte y Pto Montt. Se trabajará de manera alternada en las protecciones. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora: Paño J1-S1: Protección 21/21N. Bloqueo trip, Corrientes, Tensiones y Arranques 50BF. Recepciones y Emisiones de 85A a disposición del Jefe de Faena. Selector de Teleprotección Habilitado/Deshabilitado. A Disposición del Jefe de Faena. Paño J1-S2: Protección 21/21N. Bloqueo trip, Corrientes, Tensiones y Arranques 50BF. Recepciones y Emisiones de 85A a disposición del Jefe de Faena	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 12:28	29-04-21 21:14
2021034444	AES GENER	Intervención	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	otros: telecomunicacion	Proyecto Chile Solar JV, conexión 23 kV ATR1: Construcción cierre Isla e instalación de Faenas. Restricciones SE Andes : No Reconectar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210, 352B02, 352B04, 352C1/2, 352C3/4, 3522A01, 352C103, 3522A03.	Proyecto Chile Solar JV, conexión 23 kV ATR1: Construcción cierre Isla e instalación de Faenas. Restricciones SE Andes : No Reconectar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210, 352B02, 352B04, 352C1/2, 352C3/4, 3522A01, 352C103, 3522A03.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:18	29-04-21 18:51
2021028667	AES GENER	Intervención	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV-BP1 BA S/E ANDES 220KV-BP2 BA S/E ANDES 23KV (BESS)	Proyecto Sol de Lila, Paño de conexión 220 kV. Trabajos Generales de Obras Civiles en Isla	S/E Andes 220 kV: Señalizar y No Reconectar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210.	29-04-21 07:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:18	29-04-21 18:51
2021024774	AES GENER	Intervención	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otros: tendido_cable	Trabajos generales en zona isla (I&C), conexión 220 kV central fotovoltaica	Tap Off La Cruz: Señalizar y no reconectar 52J1, 52JT1, 52B1, 52E	29-04-21 08:00	29-04-21 19:00	29-04-21 08:18	29-04-21 18:27
2021032524	ALMEYDA SOLAR	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL TALINAY PONIENTE	S/E CENTRAL TALINAY PONIENTE FS1	Desconexión de celda MT SSA4 Tap Off Talinay y Seccionador MT barra 33kV FS. Por trabajos programados por Enel Green Power. Mantenimiento preventivo basico a interruptores MT 52F21 y 52FS.	Desconexión de celda MT SSA4 Tap Off Talinay y Seccionador MT barra 33kV FS. Por trabajos programados por Enel Green Power. Mantenimiento preventivo basico a interruptores MT 52F21 y 52FS.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:10	29-04-21 17:11
2021034540	ANGAMOS	Intervención	Programada	S/E ANGAMOS	otros: bateria	Simulación Frecuencia con Maleta Inyección Omicron para descarga controlada en BESS Angamos	Se realizarán variaciones manuales de carga controladas de 4 a 20 MW por 5 minutos.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:55	29-04-21 15:39
2021035931	ATACAMA GENERACION CHILE	Intervención	Programada	S/E PV CERRO DOMINADOR	S/E PV CERRO DOMINADOR ET1	Pruebas con el Coordinador eléctrico nacional para efectos de verificar la integración de la protección EKOR RPS de la Celda ET-1 con el concentrador SLRP de la SE PV Cerro Dominador. Las pruebas se realizarán sobre el HMI de la protección en modo de prueba, de forma de simular la generación de una oscilografía. Producto de estas pruebas de implementación se podrían presentar intermitencia en la disponibilidad del concentrador SLRP. Condiciones requeridas: Protección EKOR RPS 52ET1 en modo local.	Pruebas con el Coordinador eléctrico nacional para efectos de verificar la integración de la protección EKOR RPS de la Celda ET-1 con el concentrador SLRP de la SE PV Cerro Dominador. Las pruebas se realizarán sobre el HMI de la protección en modo de prueba, de forma de simular la generación de una oscilografía. Producto de estas pruebas de implementación se podrían presentar intermitencia en la disponibilidad del concentrador SLRP. Condiciones requeridas: Protección EKOR RPS 52ET1 en modo local.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:10	29-04-21 19:00
2021036485	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8 S/E PUNTA COLORADA J9	Análisis termográfico de equipos de la SE Punta Colorada Paño J7, J8 y J9. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7- 52J8-52J9 en S/E Punta Colorada.	Análisis termográfico de equipos de la SE Punta Colorada Paño J7, J8 y J9. Condiciones requeridas: No reconectar 52J7- 52J8-52J9 en S/E Punta Colorada.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:02	29-04-21 19:00
2021036093	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Programada	S/E TRES QUEBRADAS [En_Revision]	S/E TRES QUEBRADAS J3 [En_Revision] S/E TRES QUEBRADAS JB [En_Revision] S/E TRES QUEBRADAS 220kV BP [En_Revision]	Energización y pruebas de puesta en servicio S/E Tres Quebradas, según NUP 1248. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena: 52J3, 89J3-1, 89J3-2 en S/E Tres Quebrada.	Energización y pruebas de puesta en servicio S/E Tres Quebradas, según NUP 1248. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de faena: 52J3, 89J3-1, 89J3-2 en S/E Tres Quebrada.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:04	29-04-21 18:20
2021036089	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Programada	S/E TRES QUEBRADAS [En_Revision]	S/E TRES QUEBRADAS JZ [En_Revision]	Energización y pruebas de puesta en servicio de paño JZ y reactor 20 MVar, prueba considera energizar reactor durante una hora y verificar los distintos parámetros eléctricos. Condiciones requeridas: 52JZ y 89JZ-1 a disposición del jefe de faena.	Energización y pruebas de puesta en servicio de paño JZ y reactor 20 MVar, prueba considera energizar reactor durante una hora y verificar los distintos parámetros eléctricos. Condiciones requeridas: 52JZ y 89JZ-1 a disposición del jefe de faena.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:04	29-04-21 18:20
2021036077	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8 S/E PUNTA COLORADA J9	Desconexión diagonal 3 de S/E Punta Colorada por pruebas puesta en servicio de Línea Punta Colorada-Tres Quebradas y S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas: Abierto 52J7, 52J8, 52J9, 89J7-1, 89J7-2, 89J8-1, 89J8-2, 89J9-1, 89J9-2 en S/E Punta Colorada.	Desconexión diagonal 3 de S/E Punta Colorada por pruebas puesta en servicio de Línea Punta Colorada-Tres Quebradas y S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas: Abierto 52J7, 52J8, 52J9, 89J7-1, 89J7-2, 89J8-1, 89J8-2, 89J9-1, 89J9-2 en S/E Punta Colorada.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:04	29-04-21 18:15
2021036075	BARRICK GENERACIÓN	Desconexión	Programada	S/E PUNTA COLORADA	PUNTA COLORADA 220/11KV 35MVA	Desconexión diagonal 3 de S/E Punta Colorada por pruebas puesta en servicio de Línea Punta Colorada-Tres Quebradas y S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas: Abierto 52J7, 52J8, 52J9 en S/E Punta Colorada. Abierto 52C4 y celdas de media tensión en S/E Punta Colorada. Condiciones requeridas adicionales: Fuera de servicio PE- Punta Colorada y Central térmica Punta Colorada.	Desconexión diagonal 3 de S/E Punta Colorada por pruebas puesta en servicio de Línea Punta Colorada-Tres Quebradas y S/E Tres Quebradas. Condiciones requeridas: Abierto 52J7, 52J8, 52J9 en S/E Punta Colorada. Abierto 52C4 y celdas de media tensión en S/E Punta Colorada. Condiciones requeridas adicionales: Fuera de servicio PE- Punta Colorada y Central térmica Punta Colorada.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:04	29-04-21 18:15
2021036073	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 kV Punta Colorada- Tres Quebradas correspondiente a NUP 1248. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2 en S/E Punta Colorada, a disposición del jefe de faena: 52J9, 89J3-1, 89J3-2 en S/E Tres Quebradas.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 kV Punta Colorada- Tres Quebradas correspondiente a NUP 1248. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2 en S/E Punta Colorada, a disposición del jefe de faena: 52J9, 89J3-1, 89J3-2 en S/E Tres Quebradas.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:04	29-04-21 18:20

2021035772	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Programada	S/E CERRO DOMINADOR	S/E CERRO DOMINADOR JT1	Pruebas previas a la energización del transformador T1 de S/E Cerro Dominador: 1.- maniobras y disparos al interruptor 52JT1 De la S.E. Cerro Dominador, de acuerdo a la matriz de disparos definida en el diagrama esquemático (186-PLN-SIE-026-N1-0220004-0) 2.- inyecciones de señales analógicas desde los TI's y TT's hacia los equipos de protección y de control del paño JT1. Condiciones requeridas: Abierto y en modo local 89JT1-1 de S/E Cerro Dominador. Bloqueo de disparo del paño JT1 hacia la protección diferencial de barra. Trabajos no consideran energización del transformador.	Pruebas previas a la energización del transformador T1 de S/E Cerro Dominador: 1.- maniobras y disparos al interruptor 52JT1 De la S.E. Cerro Dominador, de acuerdo a la matriz de disparos definida en el diagrama esquemático (186-PLN-SIE-026-N1-0220004-0) 2.- inyecciones de señales analógicas desde los TI's y TT's hacia los equipos de protección y de control del paño JT1. Condiciones requeridas: Abierto y en modo local 89JT1-1 de S/E Cerro Dominador. Bloqueo de disparo del paño JT1 hacia la protección diferencial de barra. Trabajos no consideran energización del transformador.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:42	29-04-21 19:00
2021037978	CGE	Intervención	Curso Forzoso	S/E SAN MIGUEL	S/E SAN MIGUEL C2 S/E SAN MIGUEL CT1	Corrección de Punto con Temperatura en DD.CC 89C2 Lado Barra Cto. San Clemente, con Técnicas de LL.EE. se requiere Orden de Precaución No reconectar 52CT1 Gral 15kV S/E San Miguel.	Carga de 52C2 Clo. San Clemente se transfere a través de redes de Distribución.	29-04-21 12:55	29-04-21 16:00	29-04-21 12:55	29-04-21 15:44
2021036315	CGE	Intervención	Programada	S/E ISLA DE MAIPO	S/E ISLA DE MAIPO CS [En_Revision]	se realizará alambrado de control de nuevo interruptor 52CS. Los trabajos son sobre instalación fuera de servicio, asociado NUP 2494 Normalización de paño acoplador de barras de 12kV 52CS de SE Isla de Maipo.	Trabajos asociados a MNR NUP 2494	29-04-21 08:00	29-04-21 19:00	29-04-21 09:20	29-04-21 16:59
2021036187	CGE	Desconexión	Programada	S/E LOS ANGELES (CGE)	BC S/E LOS ANGELES CE1 15kV 2.5 MVAR	Desconexión de BBCC 15 kV por faenas de mantenimiento y resolución de hallazgos	Riesgo bajo en instalaciones desconectadas	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:30	29-04-21 12:13
2021036186	CGE	Desconexión	Programada	S/E ANGOL	BC S/E ANGOL CE 13.2KV 2.5 MVAR	Desconexión de BBCC por faenas de mantenimiento y resolución de hallazgos	Riesgo bajo en instalaciones desconectadas	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:39	29-04-21 19:05
2021036184	CGE	Intervención	Programada	S/E LAS ENCINAS	S/E LAS ENCINAS B2	Relleno de GAS SF6 a interruptor 52B2. Se requiere bloqueo de reconexión del mencionado equipo.	Riesgo controlado de acuerdo a protocolos de CGE	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 12:38	29-04-21 19:04
2021035069	CGE	Intervención	Programada	S/E QUILLOTA	S/E QUILLOTA HT3	a solicitud de TRANSELEC, por lavado de aislación de equipos de patio de 110kV de su propiedad, se requiere el orden de no reconectar/precaución de interruptor 52HT3 de SE Quillota CGE. El Bloqueo se mantendrá mientras duren los trabajos de lavado.	Trabajo en instalaciones de TRANSELEC	29-04-21 09:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:19	29-04-21 17:34
2021034851	CGE	Intervención	Programada	S/E SAN JUAN		Se realiza la instalación y habilitación de enlace 3G para el respaldo de comunicaciones SCADA. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E San Juan y Centro de Control.	Se realiza la instalación y habilitación de enlace 3G para el respaldo de comunicaciones SCADA. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E San Juan y Centro de Control.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:35	29-04-21 18:36
2021034849	CGE	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR		Se realiza la instalación y habilitación de enlace 3G para el respaldo de comunicaciones SCADA. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E Pan de Azúcar y Centro de Control.	Se realiza la instalación y habilitación de enlace 3G para el respaldo de comunicaciones SCADA. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E Pan de Azúcar y Centro de Control.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:25	29-04-21 18:36
2021034762	CGE	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0271 se solicita No reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de Cortés, 52AT de S/E Paine, 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima y 52A1, y NO reconectar 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.		29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:18	29-04-21 18:16
2021033988	CGE	Intervención	Programada	S/E TALCA		Por trabajos del proveedor del sistema SCADA, por pruebas y puestas en servicio de los generadores de Peiluhue y Chanco, se requiere intervenir la base de datos del Nodo SCADA Talca, provocando eventualmente pérdida intermitente de comunicaciones de no más de 5 minutos entre el COT y el Coordinador, que afectarán al nodo Talca y S/E/E Talca, Maule, Píduco y otras.		29-04-21 09:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:28	29-04-21 18:38
2021033979	CGE	Intervención	Programada	S/E MARGA MARGA		Trabajos del Proveedor de comunicaciones, realizar trabajos en la sala TI de la localidad de Viña del Mar Limache 3637 , La actividad consiste en realizar pruebas de alta disponibilidad y Botón Rojo (Firewall).. Actividad a realizarse entre los horarios de 10:30 a 19:00 horas, con una eventual intermitencia de servicio SCADA del nodo Aconcagua, que podría afectar eventualmente la comunicación SCADA entre el COT del CGE y El Coordinador.		29-04-21 10:30	29-04-21 19:00	29-04-21 10:51	29-04-21 18:36
2021033841	CGE	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	otros: telecomunicacion	Construcción de banco de ductos, cámaras y fundaciones para mufas asociado a servicios auxiliares de las nuevas instalaciones asociado a proyecto NUP 896 Ampliación SE Punta de Cortes Proyecto de CGE SA. La zona de trabajos se enmarca entre costado de patio de MT asociado a transformador N°4 y las nuevas obras de ampliación SE Pta Cortes	Se requiere precaución de no reconectar interruptor general de MT 52CT4 como medida de precaución ante estos trabajos	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 09:14	29-04-21 19:30
2021033828	CGE	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT1 S/E PUNTA DE CORTES AT2 S/E PUNTA DE CORTES AT3	Obras civiles asociado a NUP 896 Ampliación Punta de Cortés - Proyecto de CGE SA	Se requiere orden de precaución de no reconectar interruptores 52AT1, 52AT2 y 52AT3 como medida de precaución por estos trabajos bajo barra de 154kV.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 09:14	29-04-21 19:30
2021033455	CGE	Intervención	Programada	S/E LIRQUEN	S/E LIRQUEN BT	Se realizará la verificación de nivel de gas SF6 y eventual relleno al interruptor 52BT S/E Lirquén.	Se requiere una orden de precaución (no reconectar) interruptor 52BT de SE Lirquén y bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B2 S/E Penco.	29-04-21 09:00	29-04-21 17:00	29-04-21 14:51	29-04-21 15:02
2021032061	CGE	Intervención	Programada	S/E GALLEGUILLOS	S/E GALLEGUILLOS H3	A solicitud de Econssa según Sodi N°10/2021 enviada, se bloquea reconexión automática del 52H3 de S/E Galleguillos por los trabajos de lavado de aislación de las instalaciones de Econssa en S/E Caldera.	Trabajos en instalaciones de Econssa en S/E Caldera.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:19	29-04-21 12:44
2021031968	CGE	Intervención	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 1075 se solicita No reconectar 52CT1 y 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.		29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:16	29-04-21 18:43

2021036244	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA K3 S/E CHARRUA KZ3	A solicitud de Transelec por trabajos sobre Protecciones 87B, sistemas 1 y 2 de barra principal sección C y D paño 500 KV, requerier Bloquear Bay units 87B de los paños K3 y KZ3 alternando los sistemas 1 y 2.	El bloqueo de las Bay Unit 87B Sistema 1 y Sistema 2 se realizará de forma alternada.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:53	29-04-21 17:16
2021038141	CHILQUINTA	Intervención	Curso Forzoso	S/E AGUA SANTA	otros: telecomunicacion	Por pérdida de comunicación en Fibra óptica Sistema 1 de la LT San Luis Agua Santa Cto1. es necesario revisar y probar la fibra optica.	.	29-04-21 19:00	29-04-21 23:00	29-04-21 19:10	29-04-21 21:54
2021037908	CHILQUINTA	Intervención	Curso Forzoso	S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)		Se detecta descoordinación de tiempos en transferencia automática de 110KV lo que provoca que no se ejecute completamente, por lo que se realizaran ajustes en la transferencia automática para lo que debe tener la Subestación en Modo LOCAL.	Durante los trabajos la Subestación se mantendrá en modo LOCAL y se contará con operador en terreno ante cualquier eventualidad.	29-04-21 10:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:35	29-04-21 17:18
2021036119	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	Desconexión	Programada	S/E SALAR	S/E SALAR HPT1	Mantenimiento a sistema de protecciones del Paño Trafo N°1 100/13.8 kv S/E Salar	Maniobras Requeridas en S/E Salar: Abiertos 52HTR1, 89HTR1-1, 89HTR1-2, 52CTR1 y 89CTR1-1; Cerrado 89HTR1-3T. Protección 87B1 Bloqueada	29-04-21 08:00	03-05-21 18:00	29-04-21 08:58	03-05-21 12:26
2021034415	COLBUN	Intervención	Programada	S/E ACONCAGUA	MD S/E ACONCAGUA 110KV HT P	Verificación medidor de facturación paño HT en S/E Aconcagua - Validación de conexión - Validación de lecturas eléctricas.	Verificación medidor de facturación paño HT en S/E Aconcagua - Validación de conexión - Validación de lecturas eléctricas.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:30	29-04-21 16:40
2021034414	COLBUN	Intervención	Programada	S/E ACONCAGUA	MD S/E ACONCAGUA 110KV H4 P	Verificación medidor de facturación paño H4 en S/E Aconcagua - Validación de conexión - Validación de lecturas eléctricas.	Verificación medidor de facturación paño H4 en S/E Aconcagua - Validación de conexión - Validación de lecturas eléctricas.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:30	29-04-21 16:40
2021034413	COLBUN	Intervención	Programada	S/E ACONCAGUA	MD S/E ACONCAGUA 110KV H3 P	Verificación medidor de facturación paño H3 en S/E Aconcagua - Validación de conexión - Validación de lecturas eléctricas.	Verificación medidor de facturación paño H3 en S/E Aconcagua - Validación de conexión - Validación de lecturas eléctricas.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:30	29-04-21 16:40
2021034270	COLBUN	Intervención	Programada	S/E ARMERILLO	S/E ARMERILLO JT1	A solicitud de Transelec y por trabajos de Corta de arboles próximo a instalación energizada, se requiere no reconectar JT1 en S/E Armerillo por una apertura no deseada	A solicitud de Transelec y por trabajos de Corta de arboles próximo a instalación energizada, se requiere no reconectar JT1 en S/E Armerillo por una apertura no deseada	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:13	29-04-21 18:00
2021033241	COMPANIA MINERA CENTINELA	Intervención	Programada	S/E MUELLE	S/E MUELLE 110 KV S/E MUELLE 23 KV	Lavado de aislación a equipos de patios	S/E Muelle: No reconectar 52H4 y 52H1 S/E Chacaya: No reconectar 52H2	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:54	29-04-21 19:11
2021035509	COPELEC	Desconexión	Programada	S/E LOS TILOS BULNES	LOS TILOS BULNES 66/13,8KV 10MVA 1	DESCONEXIÓN Y ATERIZAMIENTO DEL PAÑO B1 DE SE LOS TILOS, POR DESCONEXIÓN DEL TRAMO DE LINEA 66KV LOS TILOS - SANTA CLARA, PARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y TALA DE ARBOLES EN FRANJA SERVIDUMBRE. TRABAJOS REALIZADOS POR CGE.	PERSONAL DE CGE INSTALARÁ TIERRA DE TRABAJO EN SUBSTACION LOS TILOS DESPUES DEL 89B1 EN LINEA HACIA CHARRUA. CONTACTO DE COPELEC: Sr. Alfonso Astudillo, Jefe Depto. de Calidad de Suministro (n° celular: 974761582).	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:04	29-04-21 15:28
2021035350	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A	Intervención	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO JR S/E CRUCERO J6B	Mantenimiento Operacional (VERIFICACION DE PROTECCIONES Y ALARMAS) Paños 52J6B-52J6-52JR (PAÑO J6 NO SE ENCUENTRA EN LISTA DE NEOMANTE DE EDELNOR)	CONDICIONES REQUERIDAS : Precaución Paños 52J6B-52J6-52JR. ENCARGADO DE MANIOBRA OPERADOR DE TURNO.	29-04-21 07:00	29-04-21 16:00	29-04-21 09:50	29-04-21 14:21
2021036645	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	S/E LO ESPEJO		Pruebas alta Disponibilidad ASR SE Lo Espejo (Panamericana).	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre la subestación y el centro de control por 60 minutos, durante la ventana de trabajo.	29-04-21 10:00	29-04-21 17:00	29-04-21 11:30	29-04-21 13:09
2021036644	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	S/E SANTA ROSA SUR		Se realizara el mantenimiento preventivo a UTR ELIOP SCADA . Además se realizara el respaldo de las configuración actual.	Trabajos provocan pérdidas de comunicación entre la subestación y el centro de control por 30 minutos, durante la ventana de trabajo.	29-04-21 09:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:55	29-04-21 13:29
2021035320	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Programada	S/E CAMPOS DEL SOL [En_Revision]	S/E CAMPOS DEL SOL JT1 [En_Revision] S/E CAMPOS DEL SOL JT2 [En_Revision] S/E CAMPOS DEL SOL FT1A [En_Revision] S/E CAMPOS DEL SOL FT1B [En_Revision] S/E CAMPOS DEL SOL FT2A [En_Revision] S/E CAMPOS DEL SOL FT2B [En_Revision] S/E CAMPOS DEL SOL J1 [En_Revision]	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Trabajos asociados a termino de punch list, conexión de mufas MT circuito F8, asociado a línea de producción 12, conexión CU6 asociado a circuito 1.	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Trabajos asociados a termino de punch list, conexión de mufas MT circuito F8, asociado a línea de producción 12, conexión CU6 asociado a circuito 1.	29-04-21 19:00	30-04-21 07:00	29-04-21 18:22	30-04-21 07:00
2021032891	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Programada	S/E MULCHEN	S/E MULCHEN J7	No reconectar 52J7, por trabajos programados de Enel Green Power. Lavado de aislación a equipos energizados de SE 220KV Parque Eólico Renaico. Línea 220KV Parque Eólico Renaico - Mulchén y paño J7 de SE Mulchén.	No reconectar 52J7, por trabajos programados de Enel Green Power. Lavado de aislación a equipos energizados de SE 220KV Parque Eólico Renaico, línea 220KV Parque Eólico Renaico - Mulchén y paño J7 de SE Mulchén.	29-04-21 08:00	29-04-21 19:00	29-04-21 08:31	29-04-21 17:03
2021036646	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Programada	S/E LOS DOMINICOS	BA S/E LOS DOMINICOS 110KV B1 BA S/E LOS DOMINICOS 110KV B2 BA S/E LOS DOMINICOS 12KV BP1 BA S/E LOS DOMINICOS 12KV BP2 BA S/E LOS DOMINICOS 12KV BP3 BA S/E LOS DOMINICOS 12KV BA3	Lavado de Aislación en Media y Alta Tensión con líneas energizadas en la Subestación	Frente a una operación automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	29-04-21 10:00	29-04-21 15:00	29-04-21 10:45	29-04-21 11:58
2021036655	ENGIE	Intervención	Programada	S/E NUEVA CHUQUICAMATA [En_Revision]	otros: tendido_cable	Habilitación de señal adicional en sistema contra incendio. -Remate de alambrado y termomagnéticos en sala JC03.	No se requieren maniobras operacionales	29-04-21 08:00	13-05-21 18:00	30-04-21 14:43	14-05-21 15:40
2021036637	ENGIE	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	CENTRAL TOCOPILLA-BOOSTER 110/110 KV N°2	Verificación y relleno de aceite a CTBC de Booster 2 y ATR 2.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E 220 KV : ABIERTO 52JAT2; 89JAT2-1; 89JAT2-2 ; 89JAT2-3 . S/E 13.8 kv: 52DAT2 ABIERTO Y RETIRADO. S/E 110 kv: ABIERTO 52HAT2; 89HAT2-1; 89HAT2-2; 89HAT2-3; ATR-2 A DISPOSICION JEFE FAENA; BOOSTER 2 A DISPOSICION JEFE FAENA. Encargado de Maniobras: Operador de Turno.	29-04-21 08:00	29-04-21 12:00	29-04-21 08:27	29-04-21 11:17
2021036633	ENGIE	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA J7A	Relleno de gas SF6 a interruptor Paño J7A.	CONDICIONES REQUERIDAS: En S/E Tocopilla. 52J7A Abierto. 89J7A-1, 89J7A-2, 89J7A-3 Abierto y Bloqueado. 89J7A-2T Cerrado. Encargado de Maniobras: Operador de Turno.	29-04-21 13:00	29-04-21 18:00	29-04-21 11:23	29-04-21 18:10
2021035180	ENGIE	Intervención	Programada	S/E EL COBRE (ENGIE)	S/E EL COBRE (ENGIE) 220KV BP1/BP2	MPB Operacional Paños Laberinto J1 y J7	Se considera Bloqueo de 50BF.	29-04-21 08:00	29-04-21 16:00	29-04-21 08:58	29-04-21 12:24
2021035178	ENGIE	Intervención	Programada	S/E EL COBRE (ENGIE)	EL COBRE (ENGIE) 220/23 KV	MPB Operacional Paño JT	Se considera Bloqueo de 50BF.	29-04-21 08:00	29-04-21 17:00	29-04-21 08:58	29-04-21 12:24
2021033620	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT 1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO JT1	Trabajos de obras civiles, replanteo trazado y control topográfico dentro de la subestación, excavación, instalación de puente para continuidad eléctrica de Malla Puesta Tierra existente, soldadura exotérmica, instalación de fierro, moldaje, pernos de anclaje, toma de ensayo de densidad, hormigonado, instalación de nuevo cerco bulldog y retiro de existente, nueva delimitación cerco duro y retiro malla acmafort existente, excavación de Plataforma, nueva Sala de Control, montaje de fundaciones prefabricadas, prearmado de estructuras, retiro de Transformador 13/23 KV. Trabajos asociados al proyecto ampliación de la Subestación Capricornio, bajo barra 220 y 110 kV .	No Reconectar 52J2 SE CHACAYA No Reconectar 52J02L SE MANTOS BLANCOS No Reconectar 52J11 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52HT SE CAPRICORNIO No Reconectar 52H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52H2 SE CAPRICORNIO	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:06	29-04-21 19:38

2021008538	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA JT16	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad U16	No hay	29-04-21 08:00	29-04-21 16:00	29-04-21 09:17	29-04-21 09:48
2021035986	GPG SOLAR CHILE 2017 SpA	Desconexión	Programada	S/E LASANA	S/E LASANA 33KV B1 S/E LASANA ETSA S/E LASANA E7 S/E LASANA E6 S/E LASANA E5 S/E LASANA E4 S/E LASANA E3 S/E LASANA E2 S/E LASANA E1 S/E LASANA 220KV BP S/E LASANA ET1 S/E LASANA JT1 S/E LASANA JR S/E LASANA J2 S/E LASANA J1	Intervención MUFA estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana.. Trabajos realizados por Engie según proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Lasana: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 52J3, 89J3-1, 89J3-2, 52JR y celdas de media tensión. Cerrado 89J1-2T y 89J2-2T.	Intervención MUFA estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana. Trabajos realizados por Engie según proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Lasana: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 52J3, 89J3-1, 89J3-2, 52JR y celdas de media tensión. Cerrado 89J1-2T y 89J2-2T.	29-04-21 20:00	30-04-21 06:00	29-04-21 20:07	30-04-21 04:35
2021036346	IBEREOLICA CABO LEONES II	Intervención	Programada	S/E CABO LEONES II	S/E CENTRAL CABO LEONES II J1	Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalización es ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 entre JT1 y J4. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J3 (perteneciente a Sección 2) y J4. Trabajos realizados por Transelec en S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones II.	Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalización es ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 entre JT1 y J4. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J3 (perteneciente a Sección 2) y J4. Trabajos realizados por Transelec en S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones II.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:48	29-04-21 16:34
2021032718	IBEREOLICA CABO LEONES II	Intervención	Programada	S/E CABO LEONES II	S/E CENTRAL CABO LEONES II J1	Lavado de aislación en línea 220 kV Central Cabo Leones II - Maitencillo. Trabajos realizados por STN Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones 2: No reconectar 52J1.	Lavado de aislación en línea 220 kV Central Cabo Leones II - Maitencillo. Trabajos realizados por STN Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones 2: No reconectar 52J1.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:54	29-04-21 15:47
2021036328	INTERCHILE	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO J13 S/E MAITENCILLO J14	Trabajos de Transelec en S/E Maitencillo: 1.- Instalación de luminarias en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 y Sección 2 entre paños J3 y J5. Marco de Barra Sección 1 entre paños J5 y J6. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre paños J6 y J7.	A solicitud de Transelec, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Maitencillo: Bloqueo de reconexión Automática en Interruptores 52J13 y 52J14. Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Maitencillo: Bloqueo de reconexión Automática en Interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 06:32	29-04-21 16:28
2021035348	INTERCHILE	Desconexión	Programada	S/E NUEVA CARDONES	S/E NUEVA CARDONES J2	Trabajos asociados a Decreto Supremo 310 y N.U.P. 2056. Adecuación del Conexiónado en el Interruptor del Paño J2 para futuro Mando Sincronizado del ATR-1 de S/E Nueva Cardones.	En S/E Nueva Cardones, el ATR-1 se mantendrá energizado, durante los trabajos, por lado de 220 kV mediante el paño J1. Para realizar las actividades en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Cardones: Interruptor 52J2 Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconector 89J2-1 Abierto y Bloqueado. Desconector 89J2-2 Abierto y Bloqueado. Desconector 89J2-1T Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. Desconector 89J2-2T Abierto y a disposición del Jefe de Faenas.	29-04-21 09:00	30-04-21 18:00	29-04-21 09:27	29-04-21 13:22
2021034427	INTERCHILE	Intervención	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de aislación a la línea de transmisión Ana María - Lagunas 2x220 kV.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con ENOR via SODI. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: Reconexión automática deshabilitada en Interruptor 52J8. Reconexión automática deshabilitada en Interruptor 52J9.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:34	29-04-21 14:01
2021036054	METRO	Desconexión	Programada	S/E METRO	METRO 110/20KV 40MVA 1	Se realizará, por nuestro plan de mantenimiento preventivo a equipos de 110[kV], cambio de aceite para regeneración en transformador de poder TRA1 - "METRO 110/20KV 40MVA 1" (Ochagavía). Se solicita transformador TRA1 fuera de servicio.	Se realizará, por nuestro plan de mantenimiento preventivo a equipos de 110[kV], cambio de aceite para regeneración en transformador de poder TRA1 - "METRO 110/20KV 40MVA 1" (Ochagavía). Se solicita transformador TRA1 fuera de servicio.	29-04-21 22:00	30-04-21 04:30	29-04-21 22:23	30-04-21 05:03
2021036053	METRO	Desconexión	Programada	S/E METRO	METRO 110/20KV 40MVA 3	Mantenimiento Preventivo Sistema 110 kV Transformador TRC1, Interruptor ITRC1 y Resistencia Neutro RN C1.	Mantenimiento Preventivo Sistema 110 kV Transformador TRC1, Interruptor ITRC1 y Resistencia Neutro RN C1.	29-04-21 22:00	30-04-21 04:30	29-04-21 22:23	30-04-21 05:03
2021034958	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E LAGUNA SECA	S/E LAGUNA SECA JL1	Mantenimiento circuito de Control Limpieza y reapriete - Paño Laguna Seca 220 kV - 52JL1.	Condiciones requeridas: SE Laguna Seca: No reconectar 52JL1.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:21	29-04-21 15:24
2021034957	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E SULFUROS	Sulfuros 220/69/13.8 kV N°1	Mantenimiento circuito de Control Limpieza y reapriete - Paño R1 Transformador Sulfuros 220/69/13.8 kV N°1	Condiciones requeridas: SE Sulfuros: No reconectar 52JT1, 52B1 y 52BT1.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 15:24	29-04-21 18:00
2021034955	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E LAGUNA SECA	LAGUNA SECA 220/69 KV N°8	Mantenimiento circuito de Control Limpieza y reapriete - Paño T8 SE Laguna Seca	Condiciones requeridas: SE Laguna Seca: No reconectar 52JT8 y 52BT8.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:21	29-04-21 15:24
2021034907	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E ESCONDIDA	Escondida 220/69/6.9 kV N°6	Toma de muestra de aceite Transformador T6 Subestación Escondida	Condiciones requeridas: SE Escondida: No reconectar 52JT6 y 52BT6.	29-04-21 07:30	29-04-21 18:00	29-04-21 11:20	29-04-21 15:37
2021034903	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E ESCONDIDA	Escondida 220/69/6.9 kV N°5	Toma de muestra de aceite Transformador T5 Subestación Escondida	Condiciones requeridas: SE Escondida: No reconectar 52JT5 y 52BT5.	29-04-21 07:30	29-04-21 18:00	29-04-21 09:20	29-04-21 15:37
2021034901	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E ESCONDIDA	Escondida 220/13.8/6.9 kV N°1	Toma de muestra de aceite Transformador T1 Subestación Escondida	Condiciones requeridas: SE Escondida: No reconectar 52JT1.	29-04-21 07:30	29-04-21 18:00	29-04-21 11:20	29-04-21 15:37
2021026752	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E O'HIGGINS	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J10	Solicitud ingresada a petición de empresa STN SAESA por lavado de aislación en la línea 220 kV Kapatur - O'Higgins.	Condiciones requeridas: SubEstación O'Higgins: No Reconectar 52J7 y 52J10.	29-04-21 07:00	29-04-21 17:00	29-04-21 07:30	29-04-21 15:26
2021036140	MINERA LUMINA COPPER	Intervención	Programada	S/E CASERONES	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Instalación de ferretería, aislación, empoleado y tendido de nuevo conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E30-E19/E19-E9/E5-E1/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148 (tramo Maitencillo-Algarrobo) Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicones de tierra, para el conductor de la Línea se utilizara un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces. Nota 2: en el vano con cruces con línea desenergizada por debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para mantener la distancias mínimas de proximidad con circuito energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades.	Restricción: S/E Caserones No reconectar 52J1 y 52J2. S/E Jorquera No reconectar 52JT.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:30	29-04-21 06:50	29-04-21 19:00
2021036653	NORVIND	Intervención	Programada	S/E SAN JUAN		Se realizarán configuraciones en la red mpls he integración de redesy posiblemente haya desconexión desde el COG hacia el parque san juan	Se realizarán configuraciones en la red mpls he integración de redesy posiblemente haya desconexión desde el COG hacia el parque san juan, tendremos personal en el parque para hacer maniobras manuales en caso de perder la comunicaciones desde el COG.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:20	29-04-21 20:07
2021035587	NORVIND	Intervención	Programada	S/E TOTORAL 2	TOTORAL 2 220/66 50MVA	Se requiere realiza lavado de aislación en la S/E 2 del P.E Totoral	Sin Comentarios adicionales	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:37	29-04-21 17:10

2021035571	NORVIND	Intervención	Programada	S/E CENTRAL TOTORAL 1	TOTORAL 1 66/23 50MVA	Se requiere realiza lavado de aislación en la S/E 1 del P.E Totoral.	Sin comentarios adicionales	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:37	29-04-21 17:10
2021036347	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Intervención	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalización es ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 entre JT1 y J4. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J3 (perteneciente a Sección 2) y J4. Trabajos realizados por Transelec en S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I.	Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalización es ejecutadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 entre JT1 y J4. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J3 (perteneciente a Sección 2) y J4. Trabajos realizados por Transelec en S/E Maitencillo. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:48	29-04-21 16:34
2021032714	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Intervención	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de aislación en línea 220 kV Parque Eólico Cabo Leones I - Maitencillo. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas en S/E Parque Eólico Cabo Leones I: No reconectar 52JL1.	Lavado de aislación en línea 220 kV Parque Eólico Cabo Leones I - Maitencillo. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas en S/E Parque Eólico Cabo Leones I: No reconectar 52JL1.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:54	29-04-21 15:47
2021035971	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Desconexión	Programada	S/E SOLAR JAMA	S/E SOLAR JAMA 220kV BP1 S/E SOLAR JAMA 23 kv BP1 S/E SOLAR JAMA 23 kv BP2 S/E SOLAR JAMA J1 S/E SOLAR JAMA J2 S/E SOLAR JAMA JT1 S/E SOLAR JAMA ET1 S/E SOLAR JAMA JT2 S/E SOLAR JAMA E5 S/E SOLAR JAMA ET3 S/E SOLAR JAMA ERZ S/E SOLAR JAMA ET2 S/E SOLAR JAMA S/E SOLAR JAMA E1 S/E SOLAR JAMA E2 S/E SOLAR JAMA E3 S/E SOLAR JAMA E4 S/E SOLAR JAMA E6 S/E SOLAR JAMA E7 S/E SOLAR JAMA E8	Intervención mufa estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana.. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: Abierto 89J1, 89J1-1, 89J1-2 y cerrado 89J1-2T. Abierto 52JT1, 52JT2 y celdas de media tensión.	Intervención mufa estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana.. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: Abierto 89J1, 89J1-1, 89J1-2 y cerrado 89J1-2T. Abierto 52JT1, 52JT2 y celdas de media tensión.	29-04-21 20:00	30-04-21 06:00	29-04-21 20:07	30-04-21 06:59
2021031761	SATT	Intervención	Programada	S/E KIMAL		S/E Kimal: Se pasarán Switch Local/Remoto en Local en sala de control y Patio AT, para realizar faenas de: Integración de señales en base de datos Scada SYS600 y reconfiguración de la misma. Pruebas punto a punto para Diagonales 3,4,5 y 6 en SCADA (SYS600) en SE KIMAL. Pruebas de nivel 1 a nivel 2. Pruebas de nivel 1 a nivel 3 (CCT) y Pruebas de nivel 1 a nivel 4 (Coordinador) para las diagonales antes mencionadas.	(PT 64944 registro interno STS)	29-04-21 08:00	29-04-21 19:00	29-04-21 09:16	29-04-21 21:13
2021028777	SATT	Intervención	Programada	S/E KIMAL	BA S/E KIMAL 220KV BP1 BA S/E KIMAL 220KV BP2	Faenas que consiste en lavado de aislación a equipos primarios en barra principal N°1 y N°2, por lo que se solicita no reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 53J4, 52J5 y 52J6 de STN los interruptores 52J19, 52J20, 52J22 y 52J23 de Transelec en SE Kimal, interruptores 52J15 y 52J16 de SE Cruceiro e interruptores 52J2 y 52J3 de SE Encuentro.	asociado a PT N° 64847	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:21	29-04-21 12:47
2021028821	SIERRA GORDA SCM	Intervención	Programada	S/E SIERRA GORDA		Actualización de Sistema SCADA de Minera Sierra Gorda por empresa ABB Chile (2 semanas).	Sin Comentarios	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 09:37	29-04-21 21:31
2021035108	STS	Intervención	Programada	S/E CHILOE		Faena a nivel de scada que consiste en Modificación de segmentos Ip de subestación Chiloe en los sistemas SCADA Oasys y E-Extra y en equipo SG4250 ICCP por cambios de IP asociado a proyecto de Ciberseguridad. Se considera pérdida de comunicación con subestación Chiloe tanto en los sistemas SCADA como hacia el coordinador por lo que se considera aviso al CEN.	asociado a PT N° 2021 - 00396	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 16:21	29-04-21 17:52
2021034249	STS	Intervención	Programada	S/E CHILOE		Instalación de equipos de ciberseguridad (firewall, Redbox y Swiches), tendido de cableado y marcas. Energización de Tablero nuevo. Energización de equipos, modificación Configuración RTU y migración de red de comunicaciones.	Pérdida de comunicaciones por algunos minutos durante la migración de la red, se perderá la operación remota durante la migración, serán avisadas y coordinadas las pérdidas de comunicaciones con CC STS. PT 65089 interno de STS.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 10:01	29-04-21 17:23
2021029550	STS	Desconexión	Programada	S/E SANGRA	SANGRA 69/24KV 30 MVA T1	Desconexión de transformador N°1 por faenas que consisten en Pruebas de auditoría técnica en relés de protección Transformador N°1, dispositivos ubicados en armario de protecciones T1 (ABB REL670, ABB RET670, SEL351S), los consumos serán energizados a través de la red MT por lo que no hay pérdida de consumos.	asociado a PT N° 64889	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:50	30-04-21 22:11
2021035803	TEN	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	otros: telecomunicación	Se realizará cambio de discos duros de los equipos GWT2y HMI2.	Se realizará cambio de discos duros de los equipos GWT2 y HMI2. Confirmar siempre EIS GTW 1 y HMI1.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:57	29-04-21 18:44
2021035075	TEN	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	otros: telecomunicación	Se realizará carga de licencias, programación de sistema MLC y multidevice en servidor de comunicaciones SV9100, creación de anexos MLC, carga de aplicativo en notebook de clientes, pruebas de comunicación interna y externa, según procedimiento "Procedimiento Implementación MLC TEN"	Se realizará carga de licencias, programación de sistema MLC y multidevice en servidor de comunicaciones SV9100, creación de anexos MLC, carga de aplicativo en notebook de clientes, pruebas de comunicación interna y externa, según procedimiento "Procedimiento Implementación MLC TEN".	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 12:42	29-04-21 18:44

2021037976	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	S/E TARAPACÁ	otros: telecomunicacion	SE Tarapacá: Habilitación de canal de comunicación en Multiplexor como respaldo de sistema SCADA.	Actividades: SE Tarapacá: Habilitación de canal de comunicación en Multiplexor como respaldo de sistema SCADA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	29-04-21 11:00	29-04-21 20:00	29-04-21 15:56	30-04-21 00:08
2021037974	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	S/E LAGUNAS	otros: telecomunicacion	SE Lagunas: Habilitación de canal de comunicación en Multiplexor como respaldo de sistema SCADA.	Actividades: SE Lagunas: Habilitación de canal de comunicación en Multiplexor como respaldo de sistema SCADA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	29-04-21 11:00	29-04-21 20:00	29-04-21 14:53	29-04-21 15:56
2021036489	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E KIMAL	otros: grupo_emergencia	S/E Kimal: Verificación alumbrado de patio y emergencia, Verificación alumbrado de patio y emergencia en casetas; Patio 500kV SE Kimal.	Actividades: S/E Kimal: Levantamiento Punch List: Verificación alumbrado de patio y emergencia Patio 500kV SE Kimal, según ítem 7.1 de procedimiento STN4319-J-PE-126. Verificación alumbrado de patio y emergencia en casetas Patio 500kV SE Kimal, según ítem 7.1 de procedimiento STN4319-J-PE-126. Verificación alumbrado de patio y emergencia en casetas Patio 500kV SE Kimal, según ítem 7.1 de procedimiento STN4319-J-PE-126. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Kimal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:15	29-04-21 18:50
2021036480	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CONCEPCION	otros: telecomunicacion	Trabajos solicitados por Celeoredes para proyecto de conexión S/E Hualqui.	Actividades: R/E Florida: A solicitud de Celeoredes, por proyecto S/E Hualqui. En armario N°3 instalación de nuevo equipo IDU/ODU dirección S/E Hualqui (incluye paneo), conectar las cruzadas físicas del MUX FOX615 Florida y direccionar los servicios para los nuevos tramos de línea Charrúa-Hualqui & Lagunillas-Hualqui. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o línea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2 o línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C1 o línea 500 kV Entre Ríos-Ancoa, C2 o línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C1 o línea 220 kV Charrúa-Entre Ríos, C2 o SCADA Entre Ríos o línea 154 kV Charrúa-Concepción, C1 o línea 220 kV Charrúa-Hualpén, C1 o SCADA Bocamina o SCADA Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay. Se desconectarán los siguientes SW: S/E Entre Ríos: SW TPFO-11, TPFO-12, TPFO-1 y TPFO-2 (MMOO) Desconectado desde el switch de mmto (local) S/E Charrúa: SW TPFO-11, TPFO-12, TPFO-1 y TPFO-2 (MMOO) Desconectado desde el switch de mmto (local) S/E Entre Ríos: SW TPMO-1-A TPMO-2-A (MMOO) Desconectado desde el CNOT S/E Ancoa: SW TPMO-1-A TPMO-2-A (MMOO) Desconectado desde el switch de mmto (local) S/E Charrúa: SW TPMO-522, TPH512 y TP-33 Desconectado desde el CNOT S/E Lagunillas: SW TPMO-522 Desconectado desde el CNOT S/E Hualpén: SW TPH512 Desconectado desde el CNOT S/E Concepción: SW TP-33 Desconectado desde el CNOT Los SW de teleprotecciones se normalizarán diariamente al final de cada jornada de trabajo.	29-04-21 08:00	05-05-21 18:00	29-04-21 11:31	05-05-21 18:51
2021036476	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LAGUNILLAS	otros: telecomunicacion	Trabajos solicitados por Celeoredes por proyecto de conexión S/E Hualqui.	Actividades: S/E Lagunillas: A solicitud de Celeoredes, por proyecto S/E Hualqui, se realizará desmontaje de equipo teleprotección TPMO-522 via micro ondas dirección S/E Charrúa del armario LA-CCB2-CH-05, incluye los accesorios switch de mantenimiento y contador de órdenes, adecuación y montaje en armarios LA-CCB2-CH-06 Restricciones: sw teleprotecciones desconectados, con respaldo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrúa-Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina-Coronel-Lagunillas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay Se desconectarán los siguientes SW: S/E Charrúa: SW TPMO-522 desconectado desde el CNOT S/E Lagunillas: SW TPMO-522 y TPFO-528, desconectados desde el CNOT S/E Bocamina: SW TPFO-528, desconectados desde el CNOT SW TPMO-522 en Charrúa y Lagunillas quedarán fuera de servicio, por proyecto S/E Hualqui. La MMOO se normalizará el día de la puesta en servicio. SW TPFO-528 en Lagunillas y Bocamina, se normalizarán diariamente al final de la jornada de trabajo.	29-04-21 08:00	05-05-21 18:00	30-04-21 12:50	05-05-21 09:07

2021036370	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PUNTA COLORADA	otros: grupo_emergencia	Sodi N° 4224 de Barrick Generación	Actividades: Solicitado por Barrick generación: Por desconexión diagonal 3 de S/E Punta Colorada, por puesta al servicio de línea 220 kV. Punta Colorada –Tres Quebradas y S/E Tres Quebradas. Se desconectará el Transformador de poder 220/11 kV. de Barrick Restricción: No hay Instalación con riesgo: Punta Colorada: SS/AA C.A. Temporalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: bajo	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:29	29-04-21 20:00
2021036356	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TINGUIRIRICA	S/E TINGUIRIRICA AT1	Trabajos previos asociados a nueva acometida eléctrica S/E Tinguiririca (Futura línea 220 kV Puente Negro - Tinguiririca).	Actividades: S/E Tinguiririca: Cambio de ajustes Paños pertenecientes a Diagonal D2, S1 y S2. Paños J2 y J3 (Paños Fuera de Servicio).- Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT01 - Tinguiririca Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar Zona de Trabajo - Blocks de Prueba para S1 y S2, Paños J2 y J3 Ejecutar bloques de Circuitos C.A. y C.C. según minuta de bloqueo. Los bloques de sistemas se realizarán de forma alternada.	29-04-21 08:00	04-05-21 18:00	29-04-21 10:14	04-05-21 13:27
2021035732	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CHARRUA	BA S/E CHARRUA 500 KV C BA S/E CHARRUA 500 KV D	Trabajos relacionados a obra SLRP (Sistema de lectura remota de protecciones).	Actividades: S/E Charra: Bloqueo de protecciones diferenciales de las barras C y D de 500 KV (87B1 y 87B2). Los bloques de los sistemas 1 y 2 serán realizados de forma alternada. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección C-Charrúa o Barra 500 KV, Sección D-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:19	29-04-21 18:09
2021034989	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV B2 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BARRA TRANSFERENCIA	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento en 89H6-1B (desvinculado de la Barra); Deschicoteo del interruptor 52H6; Desmontaje y Montaje de Polos del 52H6 para su reemplazo de Empaquetaduras. Se considera 52H6 transferido; Actividad coordinada con la SODI-101	Actividades: MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado (Barra), S/E Diego de Almagro: Mantenimiento en 89H6-1B (desvinculado de la Barra); Deschicoteo del interruptor 52H6; Desmontaje y Montaje de Polos del 52H6 para su reemplazo de Empaquetaduras. Se considera 52H6 transferido; Actividad coordinada con la SODI-101 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2-D, Almagro o Paño Línea LH06, DDA-Manto Verde Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, 89H6-1B A disposición del Jefe de Faena Para su mantenimiento Subestación D. Almagro, 52H6 A disposición del Jefe de Faena Se instalarán tierras provisionales de bloques en ambos lados 52H6 Subestación D. Almagro, 52H6 A disposición del Jefe de Faena Para su mantenimiento	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:29	29-04-21 18:09
2021034981	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	A solicitud de CODELCO CHILE DIVISIÓN SALVADOR, restricción paño H2-Llanta 1, en S/E Diego de Almagro, Lavado de aislación e Instalación o cambio de balizas en cruce de caminos.	S/E Diego de Almagro: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sodi:580-581-582-583-584-585-586-587 Intervención: Subestación DIEGO DE ALMAGRO- 52H2 con bloqueo a reconexión Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH02, DDA-Llanta 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:08	29-04-21 17:46
2021034973	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sodi: 580-581-582-583-584-585-586-587 Lavado de aislación e Instalación o cambio de balizas en cruce de caminos.	S/E Diego de Almagro: Solicitado por Codelco Chile división El Salvador según Sodi:580-581-582-583-584-585-586-587 Desconexión : Subestación DIEGO DE ALMAGRO- Paño Línea LH03,DDA-Llanta 2 Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LH03,DDA-Llanta 2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y termino de las maniobras desconexión del Paño Línea LH03,DDA-Llanta 2.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:08	29-04-21 17:46
2021034632	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	otros: grupo_emergencia	SE Maitencillo patio 220KV: Fijación de Canalizaciones verticales y tendido de cables en ellas, Instalación y conexionado de luminarias en estructuras en Marco de Barra Sección 1 entre J3-J5 y Sección 2 entre J5-J6. Instalación poste alumbrado entre J6-J7	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión. SE Maitencillo patio 220KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 y Sección 2 entre J3 y J5; Marco de Barra Sección 1 entre J5 y J6. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J6 y J7. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J9 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J5 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J14 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J16 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J17 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J10 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 05:57	29-04-21 18:09

2021034631	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 1 EN AIRE BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 2 EN AIRE	SE Maitencillo patio 220KV: Fijación de Canalizaciones verticales y tendido de cables en ellas, Instalación y conexionado de luminarias en estructuras en Marco de Barra Sección 1 entre J3-J5 y Sección 2 entre J5-J6. Instalación poste alumbrado entre J6-J7	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión., SE Maitencillo patio 220KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 y Sección 2 entre J3 y J5; Marco de Barra Sección 1 entre J5 y J6. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J6 y J7. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J9 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J5 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J14 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J16 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J17 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J10 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 05:57	29-04-21 18:09
2021034172	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TINGUIRIRICA		Programa de obras de Sistemas de Control. Trabajos asociados a migración de URT de 154 kV nueva URT de de 220 kV.-	Actividades: S/E Tinguiririca: Conexión de nueva fibra Óptica perteneciente al anillo de comunicación entre Sicam PAS e IED controlador de paño y protecciones de sistema 1 y 2, Paños A9 y A10, pruebas de conectividad, estabilidad de comunicación mediante protocolo de comunicación de cada uno de los IED integrados del paño, tiempos de recuperación de comunicación ante una eventual interrupción de la misma, pruebas de señales digitales y análogas aleatoria vista en servidor Sicam PAS y HMI del sistema Scada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA09, TIN-Rancagua-A. Jahuel o Paño Línea LA10, TIN-Rancagua-A Jahue 2 o SCADA Tinguiririca.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar zona de trabajo. Selector Local/remoto Paños A9 y A10 en local A disposición del jefe de faena.-	29-04-21 08:00	30-04-21 18:00	29-04-21 09:34	30-04-21 15:57
2021034171	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TINGUIRIRICA	S/E TINGUIRIRICA A9 S/E TINGUIRIRICA A10	Programa de obras de Sistemas de Control. Trabajos asociados a migración de URT de 154 kV nueva URT de de 220 kV.-	Actividades: S/E Tinguiririca: Conexión de nueva fibra Óptica perteneciente al anillo de comunicación entre Sicam PAS e IED controlador de paño y protecciones de sistema 1 y 2, Paños A9 y A10, pruebas de conectividad, estabilidad de comunicación mediante protocolo de comunicación de cada uno de los IED integrados del paño, tiempos de recuperación de comunicación ante una eventual interrupción de la misma, pruebas de señales digitales y análogas aleatoria vista en servidor Sicam PAS y HMI del sistema Scada. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA09, TIN-Rancagua-A. Jahuel o Paño Línea LA10, TIN-Rancagua-A Jahue 2 o SCADA Tinguiririca.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar zona de trabajo. Selector Local/remoto Paños A9 y A10 en local A disposición del jefe de faena.-	29-04-21 08:00	30-04-21 18:00	29-04-21 09:34	30-04-21 15:57
2021034089	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	A solicitud de CGE SA según sodi-44, por transferencia de carga desde circuito Freirina de central Husco a circuito Astilla por cambio de estructuras en red MT crucetas, aislación y tirantes.	Actividad S/E VALLENAR, a solicitud de CGE SA -según Sodi-44 Intervención : S/E VALLENAR-52C1, Transferencia de carga circuito Freirina a circuito Astilla (Cambio de ajuste a perfil N° 1-200A 52C1 Astilla) Instalaciones en Riesgo: Paño línea LC01 VLL-Astillas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: NO HAY	29-04-21 09:30	29-04-21 15:30	29-04-21 07:20	29-04-21 20:00
2021033996	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: grupo_emergencia	S/E Diego de Almagro: Reparar Alumbrado de camino no encienden (Anormalidad). Incluye, levantamiento de circuitos eléctricos de baja tensión, mediciones eléctricas (aislación, continuidad y tensión), bosquejo de plano unilineal; reemplazo de 5 luminarias.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión., S/E Diego de Almagro: Reparar Alumbrado de camino no encienden (Anormalidad). Incluye, levantamiento de los circuitos eléctricos de baja tensión (tableros de DDA), mediciones eléctricas de cables y alumbrado (aislación, continuidad y tensión), bosquejo de plano unilineal; reemplazo de 5 luminarias. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación D. Almagro, Interruptores termomagnéticos de circuito de alumbrado a disposición de jefe de faena . .	29-04-21 08:00	30-04-21 18:00	29-04-21 10:51	02-05-21 19:50

2021033975	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO H4	S/E Huasco: Limpieza manual de aislación del paño H4. Mantenimiento reducido y normal 52H4. Reemplazo de aceite a 52H4 (Interruptor pequeño volumen aceite).	Actividades: S/E Huasco: Limpieza manual de aislación del paño H4. Mantenimiento reducido y normal 52H4. Reemplazo de aceite a 52H4 (Interruptor pequeño volumen aceite). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Husco y Barra 110 kV, Sección 2-Husco Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Huasco, . . Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89H4-1 lado interruptor y en 89H4-2 lado línea.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:08	29-04-21 18:24
2021033917	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO H4	SE Huasco: Según plan de mantenimiento preventivo anual de sistemas de control, se realizará en paño H4: Reapriete de conexiones, medidas de aislación a circuitos de control C.C y C.A, Pruebas apertura y cierre interruptor 52H4. Requiere SODI a Enel y CMP	Actividades: Pruebas de control circuitos de control paño línea sin transferencia de desenganche directo, SE Huasco: De acuerdo con el plan de mantenimiento preventivo anual de sistemas de control, se requiere realizar las siguientes actividades en el paño H4: - - 1) Reapriete de conexiones. - - 2) Realizar medidas de aislación a circuitos de control C.C y C.A. - - 3) Realizar pruebas de control de apertura y cierre de interruptor 52H4.,Nota: Se requiere SODI a Enel y a CMP. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-Husco y Barra 110 kV, Sección 1-Husco Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Huasco, Armario de control y protecciones del paño H4 Señalizar y delimitar zona de trabajo Utilizar cintas delimitadoras y conos Subestación Huasco, Protección S1 67-67N paño H4 Bloquear 50BF Etapa 2 sobre 87B Utilizar minuta de bloqueo	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:26	29-04-21 18:25
2021033631	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E QUILLOTA	QUILLOTA 220/110KV 150MVA	S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación Paño HT5. Coordinado con CGE.	Actividades: S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación Paño HT5. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 110 kV y al ATRS de 220/110/13,8 kV. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 110 kV o ATRS de 220/110/13,8 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	29-04-21 09:00	29-04-21 10:30	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09
2021031929	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CHARRUA	BA S/E CHARRUA 500 KV D BA S/E CHARRUA 500 KV C	Nota: Trabajo asociado a obra "Sistema de lectura remota".	Actividades: S/E Charrúa: Barra C y D 500 kV, protecciones 87B sistemas 1 y 2, descargar y respaldar la configuración existente, realizar levantamiento y chequeo del alambreado de la protección para contratar información con los planos elementales de control y la configuración existente. Chequear los puertos de comunicación disponibles en la protección , para dejar habilitado un puerto de comunicación para el SLRP, realizar una copia de configuración existente, modificarla para incluir los nuevos parámetros para el registro oscilográfico hacia SLRP. Cargar nueva configuración a la protección y realizar prueba mediante un Trigger manual, descargar archivo comtrade usando el puerto habilitado para el SLRP, una protección a la vez. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección C-Charrúa o Barra 500 kV, Sección D-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Se bloquearan las protecciones 87B1 (Sistema 1) y 87B2 (Sistema 2) de Barras C-D Boqueadas de forma alternada.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:19	29-04-21 18:09
2021031221	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CONCEPCION	otros: telecomunicacion	No hay.	Actividades: S/E Concepción: Ampliación de ancho de banda en servicio para NODO PDH en router Entel. Instalaciones en Riesgo: SCADA Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 09:30	30-04-21 18:00	29-04-21 10:15	30-04-21 18:17
2021030516	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TARAPACÁ	otros: grupo_emergencia	SE Tarapacá: Cambio de lámparas de indicación de alarmas y posición de equipos en armario cuadro de control .	Actividades: SE Tarapacá: Cambio de lámparas de indicación de alarmas y posición de equipos en armario cuadro de control . Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:26	30-04-21 08:32
2021030513	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J16	A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal.	Actividades: A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal. Restricciones: Subestación Crucero, 52J16 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:20	29-04-21 18:09
2021030510	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J15	A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal.	Actividades: A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal. Restricciones: Subestación Crucero, 52J15 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:20	29-04-21 18:09
2021030507	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ENCUESTRO	S/E ENCUESTRO J3	A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal.	Actividades: A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal. Restricciones: Subestación Encuentro, 52J3 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:20	29-04-21 18:09

2021030504	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ENCuentRO	S/E ENCuentRO J2	A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal.	Actividades: A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal. Restricciones: Subestación Encuentro, 52J2 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:20	29-04-21 18:09
2021030501	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E KIMAL	KIMAL 500/220/66KV 750MVA ATR2	A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal.	Actividades: A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal. Restricciones: Subestación Kimal, 52J19, 52J20, 52K4, 52K5 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:20	29-04-21 18:09
2021030498	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E KIMAL	KIMAL 500/220/66KV 750MVA ATR1 + 1Unidad de Respaldo	A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal.	Actividades: A solicitud de SAESA, SE Kimal: Lavado de aislación a equipos primarios de barras 220 kV 1 y 2 en S/E Kimal. Restricciones: Subestación Kimal, 52J22, 52J23, 52K1, 52K2 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:20	29-04-21 18:09
2021022139	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TARAPACÁ	S/E TARAPACÁ JR S/E TARAPACÁ JT1 S/E TARAPACÁ JT2	S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, JT1, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Actividades: S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2; J3, JT1, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2, 52JT1, 52JT2, 52JR, 52J3, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Cóndores, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Central Tarapacá: 52GTV, 52-1BBA01, 52-1BBB01, 52TG, 52JP1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Cóndores, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 14:54
2021022138	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TARAPACÁ	BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP1 BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP2	S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, JT1, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Actividades: S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2; J3, JT1, JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2, 52JT1, 52JT2, 52JR, 52J3, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Cóndores, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Central Tarapacá: 52GTV, 52-1BBA01, 52-1BBB01, 52TG, 52JP1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Cóndores, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 o Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 14:54
2021036690	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Relleno de GAS SF6 a interruptor 52B4. Se requiere bloqueo de reconexión del equipo	Riesgo controlado de acuerdo a protocolos de CGE	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 12:11	29-04-21 17:12
2021036101	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Precaución a petición de Transelec, según SI N°2021036005, por trabajos de "Obra reemplazo de conductor en la L 220 kV Atacama - Esmeralda, instalación del sistema de enmallado en torres de andamios de protección en línea de 110 kv de CGE Inspección visual en torres de andamios de CGE Trabajos complementarios para la instalación del enmallado".	Condiciones Operacionales: Bloqueo reconexión 52JT1, 52H4 en S/E Esmeralda. Bloqueo reconexión automática 52H2 en S/E Uribe. Bloqueo reconexión 52H1 Tap Off Uribe.	29-04-21 07:00	29-04-21 20:00	29-04-21 09:26	29-04-21 18:19
2021035723	TRANSEMEL	Desconexión	Programada	S/E CALAMA NUEVA	S/E CALAMA NUEVA JL2	Desconexión solicitada por Planta Solar San Pedro II según SI CEN N°2021035425 por Intervención mufa estructura 18 (filamentos 21 a 24), Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana.. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama.	S/E Calama Nueva: 89JL2-1 Abierto, 52JL2 Abierto, 89JL2-2 Abierto y cerrado 89JL2-2T.	29-04-21 20:00	30-04-21 06:00	29-04-21 20:31	30-04-21 04:13
2021035459	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Precaución a petición de Transelec, según SODI N° 13818, por Obra reemplazo de conductor en la L 220 kV Atacama - Esmeralda. Instalación de enmallado sobre ruta 26 y LT 23 KV de CGE. Trabajos complementarios para la instalación del enmallado sobre la ruta 26 y la LT 23 KV de CGE.	Condiciones Operacionales: Bloqueo reconexión 52JT1 en S/E Esmeralda. Bloqueo reconexión alimentador Los Morros 52E17 en S/E Uribe.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:14	29-04-21 18:19
2021035280	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E CÓNDORES	S/E CONDORES H1	VERIFICAR LAS VIAS DE CIERRE Y APERTURA DE FORMA MANUAL Y REMOTA DEL DESCONECTADOR 89H1-1, EN S/E CÓNDORES	Condiciones requeridas abiertos 52H1, 89H1-1 y 89H1-2. El 89H1-1 quedará a disposición del jefe de faenas. Nota: El paño H1 en S/E Cóndores, se encuentra desconectado desde el domingo 18 de abril al domingo 2 de mayo (SD CEN N°2021029626/2021030855).	29-04-21 09:00	29-04-21 17:00	29-04-21 14:25	29-04-21 15:46
2021035213	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Precaución a petición de Transelec, según SODI N° 709, por lavado de aislación tramo Est.148 a Est.154 Est.158 a Est.180.	Condiciones Operacionales: Bloqueo reconexión 52JT1 en S/E Esmeralda.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 13:38	29-04-21 18:19

2021033204	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Precaución a petición de Transelec, según SODI N° 13682, por trabajos de "Obra reemplazo de conductor en la L 220 kV Atacama - Esmeralda. Traslado de conductor desde la cruceta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Vestido de estructuras de anclajes y suspensiones. tendido de perlon piloto 21mm. Confección de uniones preformadas. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueos. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tensado de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tirantes. Trabajos complementarios de reemplazo de conductor".	Condiciones Operacionales: Bloqueo reconexión 52J1T en S/E Esmeralda.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:26	29-04-21 18:19
2021032754	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E CÓNDORES	otros: tendido_cable	Trabajos en Patio 220 kV / 110 kV / 13.8 kV / ATR/ Salas de Control. Comisionamiento sistemas de control entre cajas de mando equipos primarios, cajas de reagrupamiento de control, corrientes y potenciales, además de gabinetes de control y protecciones en salas de control existente y nueva. Así como integraciones de sistemas de control en gabinetes existentes. Pruebas de control de cierre y apertura de equipos primarios de forma local y forma remota vía controlador de bahía desde salas de control.	Condiciones Operacionales: Ninguna.	29-04-21 07:30	29-04-21 20:00	29-04-21 08:13	29-04-21 18:37
2021029036	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Bloqueo de reconexión a 52B4 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo 66 kV Duqueco-Panque de su propiedad.	Bloqueo de reconexión a 52B4 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo 66 kV Duqueco-Panque de su propiedad.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:36	29-04-21 18:28
2021023393	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E PARINACOTA	otros: tendido_cable	-LEVANTAMIENTO ELÉCTRICO DE CALES DE CONTROL EXISTENTES EN TRINCHERA. -TENDIDO DE CABLES BT DE FUERZA Y CONTROL EN TRINCHERAS, BANCOS DE DUCTOS, CAJAS DE AGRUPAMIENTO Y CAJAS DE MANDO DE EQUIPOS PRIMARIOS, ASÍ COMO EN GABINETES DE FUERZA, CONTROL Y PROTECCIONES EN SALAS DE CONTROL Y DE SERVICIOS AUXILIARES. -CONEXIONADO DE CABLES DE CONTROL, CAJAS DE AGRUPAMIENTO, CAJAS DE MANDO DE EQUIPOS PRIMARIOS Y EN GABINETES DE FUERZA, CONTROL Y PROTECCIONES EN SALA DE CONTROL Y DE SERVICIOS AUXILIARES. -INSTALACIÓN DE CANALIZACIONES DESDE CÁMARAS HACIA CAJAS DE MANDO DE EQUIPOS PRIMARIOS Y HACIA CAJAS DE AGRUPAMIENTO DE CONTROL. MONTAJE DE CAJAS DE AGRUPAMIENTO	LOS TRABAJOS SE REALIZARAN EN LOS PATIO DE AUTRANSFORMADORES, PATIO 220 KV, PATIO 66 KV Y EN SALA DE CONTROL DE S/E PARINACOTA.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 10:42	29-04-21 18:37
2021028562	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Programada	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 JT1 S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 H3 S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HTR S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 JTR	Lavado de aislación de equipos primarios de Subestación de bombeo SG1: Condiciones requeridas en S/E de Bombeo SG1: No reconectar 52J1T, 52HT1, 52HT2; Condiciones requeridas en S/E Angamos: No reconectar 52J4.; Condiciones requeridas en S/E Bombeo SG2: No reconectar 52HT1.	Lavado de aislación de equipos primarios de Subestación de bombeo SG1: Condiciones requeridas en S/E de Bombeo SG1: No reconectar 52J1T, 52HT1, 52HT2; Condiciones requeridas en S/E Angamos: No reconectar 52J4.; Condiciones requeridas en S/E Bombeo SG2: No reconectar 52HT1.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:26	29-04-21 20:37
2021034815	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Corte y poda de arboles bajo línea 220 kV Río Tolten - Circuito circuito 1. Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1-52J2-52J4-52J5 en S/E Ana María.	Los equipos en patio se encuentran con la reconexión automática deshabilitada.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:16	29-04-21 18:12
2021032930	TSGF SpA	Intervención	Programada	S/E ANA MARÍA [En_Revision]	S/E ANA MARÍA J1 [En_Revision] S/E ANA MARÍA J2 [En_Revision] S/E ANA MARÍA J4 [En_Revision] S/E ANA MARÍA J5 [En_Revision]	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1-52J2-52J4-52J5 en S/E Ana María.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1-52J2-52J4-52J5 en S/E Ana María.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:34	29-04-21 14:00

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021035524	AES GENER	Desconexión	Programada	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2	TRABAJOS PREVIOS PARA ADECUACIÓN DEL ESQUEMA DE PROTECCIONES DE PROYECTO PHAM (relacionado con MNR 2067 y 2068).	Trabajos relacionados con MNR 2067 y 2068.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:35	29-04-21 18:06
2021035523	AES GENER	Desconexión	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	VIZCACHAS - TAP LA LAJA 110KV C2 FLORIDA - VIZCACHAS 110KV C2	TRABAJOS PREVIOS PARA ADECUACIÓN DEL ESQUEMA DE PROTECCIONES DE PROYECTO PHAM (relacionado con MNR 2067 y 2068).	Trabajos relacionados con MNR 2067 y 2068.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:35	29-04-21 18:05
2021035267	ANGAMOS	Desconexión	Programada	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°28 220KV C2	Instalación de cable OPGW en Tramo Torre N°2 y Torre N° 3 LT 220 kV Angamos Kapatur Circuito N°2.	Instalación de cable OPGW en Tramo Torre N°2 y Torre N° 3.	29-04-21 07:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:18	29-04-21 18:25
2021035647	CGE	Intervención	Programada	LONGOCHE - TEMUCO 66KV L1	LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1 C1 LONCOCHE - PITRUFUQUEN 66KV L1 C1 ESTRUCTURA 370 - TEMUCO 66KV L1 C1 PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 370 66KV L1 C1 TEMUCO - PADRE LAS CASAS 66KV C1 [En_Revision] PITRUFUQUEN - TAP METRENCO FFCC 66KV L1 C1 EST. 303 - TAP METRENCO FFCC 66 kV C1 [En_Revision] EST. 291 - EST. 303 66 kV C1 [En_Revision] PITRUFUQUEN - EST. 291 66 kV C1 [En_Revision] PITRUFUQUEN - EST. 220 (subterráneo) 66 kV C1 [En_Revision] EST. 220 - EST. 225 66KV C1 [En_Revision] EST. 225 - EST. 243 66KV C1 [En_Revision] EST. 243 - EST. 255 66KV C1 [En_Revision] EST. 255 - EST. 260 66KV C1 [En_Revision] EST. 260 - EST. 266 66KV C1 [En_Revision] EST. 266 - EST. 291 66KV C1 [En_Revision] EST. 220 - EST. 291 66 kV C1 [En_Revision] TAP METRENCO FFCC - LICANCO 66KV L1 C1 TAP METRENCO FFCC - EST. 330 66KV C1 [En_Revision] EST. 330 - LICANCO 66KV C1 [En_Revision] LONCOCHE - GORBEA 66KV L1 C1 [En_Revision]	Longoche de reconexión interruptores 52B6 de SE Temuco y 52B6 de SE Loncoche por faenas de poda cercanas a línea de transmisión Loncoche Temuco 1.	Riesgo medio. Línea se encontrará con reconexión bloqueada	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:36	29-04-21 10:56
2021035332	CGE	Intervención	Programada	EL PAICO - EL MONTE 66KV	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en SE Bajo Melipilla y 52B3 en SE Paine, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	29-04-21 08:30	29-04-21 18:00	29-04-21 13:56	29-04-21 17:42
2021035329	CGE	Intervención	Programada	EL MAITEN - EL PAICO 66KV	TAP EL MAITEN - EL PAICO 66KV C1	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en SE Bajo Melipilla, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	29-04-21 08:30	29-04-21 18:00	29-04-21 13:56	29-04-21 17:42
2021035326	CGE	Intervención	Programada	BAJO MELIPILLA - EL MAITEN 66KV	BAJO MELIPILLA - TAP EL MAITEN 66KV C1	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52B1 en SE Bajo Melipilla, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	29-04-21 08:30	29-04-21 18:00	29-04-21 13:56	29-04-21 17:42
2021034502	CGE	Intervención	Programada	CURANILAHUE NORTE - CURANILAHUE 66KV	CURANILAHUE NORTE - CURANILAHUE 66KV C1	De acuerdo a SODI 792 enviada por STS (Frontel), realizarán trabajos en sus redes de MT cercanas a la línea LT Curanilahue Norte-Curanilahue.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B2 de S/E Curanilahue Norte, mientras STS (Frontel) desarrolle sus trabajos.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:00	29-04-21 14:55
2021034291	CGE	Desconexión	Programada	CHARRUA - LUCERO 66KV	ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1	Desconexión del tramo de línea 66 kV Santa Clara-Los Tilos por trabajos de tala de árboles y mantenimiento preventivo. La línea se encontrará en vacío por lo cual no hay transferencia de consumos. Esta coordinado con Copelec las maniobras en SE Los Tilos.	MPB	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:42	29-04-21 15:32
2021034252	CGE	Intervención	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Podá y Roca de árboles dentro y fuera de franja	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 52B4 de S/E San Vicente TT como medida de precaución ante estas actividades.-	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:43	29-04-21 18:43
2021030951	CGE	Desconexión	Programada	ILLAPEL - COMBARBALA 66KV	ILLAPEL - COMBARBALA 66KV C1	Se realiza limpieza manual de aislación de la LT 66 kV Combarbalá - Illapel. Para ello se transfieren los consumos de SE Combarbalá desde el nodo Choapa hacia el Nodo Ovalle, además de la apertura de interruptores 52B1 en SE Illapel y 52B1 en SE Combarbalá, se abrirá el Interruptor termomagnético de S/E El Espino y desconector fusible arranque Entel. Los consumos de SE el Espino y arranque Entel se respaldan por generación externa.	Se realiza limpieza manual de aislación de la LT 66 kV Combarbalá - Illapel. Para ello se transfieren los consumos de SE Combarbalá desde el nodo Choapa hacia el Nodo Ovalle, además de la apertura de interruptores 52B1 en SE Illapel y 52B1 en SE Combarbalá, se abrirá el Interruptor termomagnético de S/E El Espino y desconector fusible arranque Entel. Los consumos de SE el Espino y arranque Entel se respaldan por generación externa.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:12	29-04-21 16:05
2021030163	CGE	Intervención	Programada	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66KV C1	Se realizará labores de poda y roce en LT 66kV Tap maestranza - tap los lirios	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B4 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:44	29-04-21 18:43
2021031417	CHILQUINTA	Intervención	Programada	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C1 SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C2	Trabajos relacionados con lavado aislación con la instalación en servicio.-	Trabajos requieren bloqueo de reconexión LT 2 x 220KV San Luis - Agua Santa.-	29-04-21 09:00	29-04-21 17:00	29-04-21 09:52	29-04-21 17:18
2021034397	COCHRANE	Intervención	Programada	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	COCHRANE -EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 -EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de aislación. Restricciones : S/E Cochran: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	Lavado de aislación. Restricciones : S/E Cochran: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:41	29-04-21 15:39

2021035072	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	Desconexión	Programada	SALAR - KM6 100KV	SALAR - KM6 100KV C2	Se realizará revisión y pruebas de protecciones con operación de equipos en terreno, incluyendo pruebas a la protección diferencial de barra 100 kv. Extremo S/E Salar.	Se requiere la Línea despejada completamente sin aterrizaj S/E Salar: abiertos 52H26, 89H26-1, 89H26-2, 89H26-3 y 89H26-3T S/E KM6: abiertos 52H26, 89H26-1, 89H26-2, 89H26-3 y 89H26-3T Salar.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:56	29-04-21 16:00
2021031067	COLBUN	Desconexión	Programada	ARMERILLO - LA MINA 66KV	LA MINA - TAP RIO COLORADO 66KV C1	MPB a LAT Armerillo - La Mina 66KV y al paño BT1 en S/E Armerillo en C&P y Equipos primarios	Se realizara mantenimiento preventivo básico en LAT La Mina 66KV, y aprovechando desconexión se realizara mantenimiento preventivo básico, tanto en C&P como en equipos primarios al paño BT1 S/E Armerillo. adicionalmente se resolverán avisos asociados al telecontrol.	29-04-21 06:00	29-04-21 17:30	29-04-21 08:25	29-04-21 16:56
2021036086	COMPAÑIA MINERA NEVADA	Intervención	Programada	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV [En_Revision]	PUNTA COLORADA - EST.A 220KV C1 EST.A - EST.B 220KV C1 EST.B - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 kv Punta Colorada- Tres Quebradas correspondiente a NUP 1248. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2 en S/E Punta Colorada, a disposición del jefe de faena: 52J3, 89J3-1, 89J3-2 en S/E Tres Quebradas.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 kv Punta Colorada- Tres Quebradas correspondiente a NUP 1248. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena: 52J7, 52J8, 89J7-1, 89J7-2, 89J7-3, 89J8-1, 89J8-2 en S/E Punta Colorada, a disposición del jefe de faena: 52J3, 89J3-1, 89J3-2 en S/E Tres Quebradas.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:04	29-04-21 18:20
2021033242	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Programada	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1	Lavado de aislación a línea energizada	S/E Muelle: No reconectar 52H4 S/E Guayaques: No reconectar 52HT1 y 52HT3	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:54	29-04-21 19:11
2021034020	CYT OPERACIONES	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro conductor y nuevo tendido, instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E30-E19/E19-E9/E9-E1/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148	Actividades: desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Maitencillo - Algarrobo).Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicotes de tierra. para el conductor de la línea se utilizara un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces.Nota 2: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades.Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J2 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J1 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:28	29-04-21 20:00
2021034019	CYT OPERACIONES	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro conductor y nuevo tendido, instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E30-E19/E19-E9/E9-E1/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148	Actividades: desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Maitencillo - Algarrobo).Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicotes de tierra. para el conductor de la línea se utilizara un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces.Nota 2: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades.Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J2 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J1 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:27	29-04-21 20:00
2021035860	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Programada	ILLAPA - CUMBRES 220KV	ILLAPA - CUMBRE 220KV C1 ILLAPA - CUMBRE 220KV C2	Lavado de aislación con método de Pitón en mano, en las torres de transmisión.	Se tendrá restricción a la reconexión de las LT Illapa - Cumbre N°1 y N°2 durante la vigencia de la faena.	29-04-21 07:30	29-04-21 18:00	29-04-21 07:37	29-04-21 14:01
2021035181	ENGIE	Intervención	Programada	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV	CENTRAL DIESEL TAMAYA - A 110KV C1 L3B	Lavado aisladores línea energizada	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tamaya 52H3, S/E A 52H3, ENCARGADO MANIOBRA: Operador transmisión.	29-04-21 08:00	29-04-21 16:00	29-04-21 08:06	29-04-21 13:01
2021035177	ENGIE	Intervención	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 EST. N°36 - EST. N°72. 110KV C2 EST. N°72 - A. 110KV C2	Trabajos de lavado de aislación	CONDICIONES REQUERIDAS : SE TOCOPILLA NO RECONECTAR -52H2 . SE A NO RECONECTAR - 52H2. ENCARGADO MANIOBRA OPERADOR DE TURNO.	29-04-21 08:00	29-04-21 16:00	29-04-21 08:06	29-04-21 13:01
2021035172	ENGIE	Intervención	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	S/E Capricornio: No Reconectar 52H2 S/E Altonorte. No Reconectar 52H4. S/E Tap-Off El Negro: No Reconectar 52HT1.	29-04-21 06:30	29-04-21 16:00	29-04-21 08:10	29-04-21 14:08
2021034497	ENGIE	Intervención	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CHACAYA - CAPRICONIO 220KV C1 CAPRICONIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	S/E Chacaya: No Reconectar 52J2. S/E M. Blancos: No Reconectar 52J02L. S/E Capricornio: No Reconectar 52JT1.	29-04-21 06:30	29-04-21 16:00	29-04-21 09:01	29-04-21 12:44
2021033626	ENGIE	Intervención	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	S/E Capricornio: No Reconectar 52H2. S/E Altonorte. No Reconectar 52H4. S/E Tap-Off El Negro: No Reconectar 52HT1.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:06	29-04-21 19:38
2021033624	ENGIE	Intervención	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP URIBE 110KV C1	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio, bajo Barra 110 Kv	S/E Antofagasta: No Reconectar 52H1. S/E Tap Off Uribe: No Reconectar 52H1.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:06	29-04-21 19:38

2021033623	ENGIE	Intervención	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CAPRICONIO – MANTOS BLANCOS 220KV C1	Trabajos de excavación y construcción STUB Torre Seccionamiento LAT 220 KV Chacaya - Mantos Blancos 131N plano ANT-S-104-R-PF-0513. Delimitación de área de seguridad, carga y descarga de materiales, excavación manual/mecánica, humectación camino, moldaje enherradura y perno. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio.	Condiciones requeridas: SE Chacaya señalar no reconectar 52J2. SE Capricornio señalar no reconectar 52J1. SE Mantos Blancos señalar no reconectar 52J02L.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 08:06	29-04-21 19:38
2021036325	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	En SE Maitencillo patio 220KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas. Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 entre JT1 y J4. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J3 (pertenece a Sección 2) y J4.	En caso de operación automática No Reconectar Interruptores 52J9 y 52J10 de SE Maitencillo	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 06:33	29-04-21 18:05
2021036324	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	En SE Maitencillo patio 220KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas. Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 entre JT1 y J4. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J3 (pertenece a Sección 2) y J4.	En caso de operación automática No Reconectar Interruptores 52J5 y 52J6 de SE Maitencillo	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 06:33	29-04-21 18:05
2021028738	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de aislación desde patio de mufas y estructura N°114. En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	29-04-21 08:00	29-04-21 17:00	29-04-21 08:51	29-04-21 18:05
2021028713	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	29-04-21 08:00	29-04-21 17:00	29-04-21 08:51	29-04-21 18:05
2021029487	HIDROLIRCA	Intervención	Programada	PROVIDENCIA - LIRCA 66KV	PROVIDENCIA - LIRCA 66KV C1	Trabajos de roce y poste de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	Continuación de trabajos de roce y poste de franja servidumbre LAT 66 KV Providencia - Lircay	29-04-21 07:00	29-04-21 18:30	29-04-21 07:10	29-04-21 18:20
2021036209	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Programada	CENTRAL CABO LEONES II – MAITENCILLO 220KV	CENTRAL CABO LEONES II – MAITENCILLO 220KV C1	No reconectar línea 220 kV Maitencillo Cabo Leones II a solicitud de Transelec por faenas SE Maitencillo patio 220KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas. Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 y Sección 2 entre J3 y J5; Marco de Barra Sección 1 entre J5 y J6. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J6 y J7.	asociado sodi 1353 de Transelec	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 06:24	29-04-21 16:30
2021036208	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV C1	No reconectar línea 220 kV Maitencillo Cabo Leones I a solicitud de Transelec por faenas SE Maitencillo patio 220KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales. Instalación de luminarias en las estructuras verticales. Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas. Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 y Sección 2 entre J3 y J5; Marco de Barra Sección 1 entre J5 y J6. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J6 y J7.	asociado sodi 1353 de Transelec	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 06:23	29-04-21 16:30
2021032898	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Programada	CENTRAL CABO LEONES II – MAITENCILLO 220KV	CENTRAL CABO LEONES II – MAITENCILLO 220KV C1	No reconectar línea 220 kV Maitencillo Cabo Leones N°2 por faenas de Lavado de aislación en línea AT 2x220 KV Cabo Leones - Maitencillo.	asociado a PT N° 65022	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:50	29-04-21 15:46
2021032894	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV C1	No reconectar línea 220 kV Maitencillo Cabo Leones N°1 por faenas de Lavado de aislación en línea AT 2x220 KV Cabo Leones - Maitencillo	asociado a PT N° 65022	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:50	29-04-21 15:46
2021034899	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado aisladores de estructuras.	Condiciones requeridas: SE Domeyko: No reconectar 52J5. SE Escondida: No reconectar 52J1.	29-04-21 07:30	29-04-21 18:00	29-04-21 07:44	29-04-21 10:22
2021035967	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Desconexión	Programada	LASANA - SOLAR JAMA 220KV	EST. 18 - SOLAR JAMA 220KV C1	Intervención mufa estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana.. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2 y cerrado 89J1-2T. Condiciones requeridas en S/E Lasana: Abierto 52J2, 89J2-2, 89J2-1 y cerrado 89J2-2T.	Intervención mufa estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana.. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2 y cerrado 89J1-2T. Condiciones requeridas en S/E Lasana: Abierto 52J2, 89J2-2, 89J2-1 y cerrado 89J2-2T.	29-04-21 20:00	30-04-21 06:00	29-04-21 20:07	30-04-21 06:59
2021035425	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Desconexión	Programada	CALAMA NUEVA - LASANA 220KV	CALAMA NUEVA - TAP OASIS 220KV [En_Revision] CALAMA NUEVA - EST. 18 220KV C1 TAP OASIS - EST. 18 220KV [En_Revision]	Intervención mufa estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana.. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Calama Nueva: Abierto 52JL2, 89JL2-1, 89JL2-2 y cerrado 89JL2-2T. Condiciones requeridas en S/E Lasana: Abierto 52J1, 89J1-2, 89J1-1 y cerrado 89J1-2T.	Intervención mufa estructura 18 (filamentos 21 a 24) , Certificación enlaces SE Oasis- SE Calama y SE Oasis-SE Lasana.. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Calama Nueva: Abierto 52JL2, 89JL2-1, 89JL2-2 y cerrado 89JL2-2T. Condiciones requeridas en S/E Lasana: Abierto 52J1, 89J1-2, 89J1-1 y cerrado 89J1-2T.	29-04-21 20:00	30-04-21 06:00	29-04-21 20:07	30-04-21 04:35
2021036545	POZO ALMONTE SOLAR 2	Desconexión	Programada	CENTRAL SOLAR PAS2 - POZO ALMONTE 13.8KV	CENTRAL SOLAR PAS2 - PATIO DE MUFAS PAS2 N°1 13.8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS2 N°1 - PATIO DE MUFAS PAS2 N°2 13.8KV C1 PATIO DE MUFAS PAS2 N°2 - POZO ALMONTE 13.8KV C1	Mantenimiento en línea 13 kv Pozo Almonte-PAS II. Condiciones requeridas: Abierto 52C1 en S/E Pozo Almonte y 52C2 en S/E PAS II.	Mantenimiento en línea 13 kv Pozo Almonte- PAS II. Condiciones requeridas: Abierto 52C1 en S/E Pozo Almonte y 52C2 en S/E PAS II.	29-04-21 18:30	30-04-21 07:00	29-04-21 18:09	30-04-21 00:20

2021036125	STC	Intervención	Programada	ANCOA - SAN FABIAN 220KV	TAP CATILLO - ANCOA 220 KV C1 [En_Revision] SAN FABIAN - TAP CATILLO 220 KV C1 [En_Revision] ANCOA - SAN FABIAN 220KV C1	No reconectar línea 220 kv Ancoa San fabian a solicitud de central digua por faenas de pruebas de sistema de control en SE Catillo	asociado a SODI N° 15	29-04-21 10:00	29-04-21 19:00	29-04-21 09:29	29-04-21 17:43
2021026596	STN S. A.	Intervención	Programada	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	No reconectar líneas 220 kv Kapatur Ohiggins N°1 y N°2 por faenas de lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual en línea AT Kapatur Ohiggins N°1 y N°2	Asociado a PT N° 64705	29-04-21 07:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:58	29-04-21 15:27
2021032509	STS	Intervención	Programada	PURRANQUE - FRUTILLAR 66KV	PURRANQUE - ESTRUCTURA N°437 66KV C2 ESTRUCTURA N°437 - FRUTILLAR 66KV C2	No reconectar línea 66 kv Frutillar Purranque N°2 por faenas de mantenimiento preventivo básico a paño 52B3 de SE Purranque	asociado a PT N° 2021-00243	29-04-21 10:00	29-04-21 18:00	29-04-21 11:02	29-04-21 17:12
2021032506	STS	Desconexión	Programada	PURRANQUE - FRUTILLAR 66KV	PURRANQUE - ESTRUCTURA N°319 66KV C1 ESTRUCTURA N°319 - FRUTILLAR 66KV C1	Desconexión de línea 66 kv Purranque Frutillar N°1 por faenas de mantenimiento preventivo básico de equipos en paño 52B3 de SE Purranque	Asociado a PT N° 2021-00243	29-04-21 10:00	29-04-21 18:00	29-04-21 11:02	29-04-21 17:12
2021031486	STS	Intervención	Programada	CHONCHI - QUELLON 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	No reconectar línea 110 kv Chonchi quellon por faenas que consisten en Tala de arboles Con riesgo de contacto o proyección de caída a línea 110 kv V Chonchi - Quellon y roce en respectiva faja de servidumbre, entre las estructuras 14807 a 14986.	Asociado a PT N° 2021-00288	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:23	29-04-21 18:47
2021030660	STS	Intervención	Programada	AIHUAPI - ANTILLANCA 110KV	AIHUAPI - ANTILLANCA 110KV C1	No Reconectar Línea 110 kv Antillanca - Aihuapi-Cophues, por faenas de roce, podas y tala de árboles con prioridad 1 en franja de seguridad de tramo Línea 110 kv Aihuapi - Cophues.	PT 64941 interno de STS.	29-04-21 09:00	29-04-21 17:00	29-04-21 10:06	29-04-21 17:07
2021034092	TEN	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Toma de muestras de contaminación en estructura N° 641.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores 52K1, 52K4 en S/E Cumbre y 52K6, 52K9 en S/E Los Changos ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:17	29-04-21 13:00
2021034083	TEN	Intervención	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Toma de muestras de contaminación & descarga de datos ILMOS en estructuras N° 040, 042, 375.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores 52K3, 52K6 en S/E Cumbre y 52K12, 52K9 en S/E Nueva Cardones ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 13:00	29-04-21 14:39
2021031010	TEN	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de aislación de LT 2x500 kv Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2, entre estructuras N° 198 hasta 827.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores 52K6, 52K9 en S/E Los Changos y 52K1, 52K4 en S/E Cumbre ni reconectar los interruptores asociados a la LT 2x500 kv Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	29-04-21 07:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:00	29-04-21 09:55
2021036475	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Trabajos solicitados por Celeoredes por proyecto de conexión S/E Hualqui.	Actividades: S/E Lagunillas: A solicitud de Celeoredes, por proyecto S/E Hualqui, se realizará desmontaje de equipo teleprotección TPMO-522 vía micro ondas dirección S/E Charrúa del armario LA-CCB2-CH-05, incluye los accesorios switch de mantenimiento y contador de órdenes, adecuación y montaje en armarios LA-CCB2-CH-06 Restricciones: sw teleprotecciones desconectados, con respaldo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kv Charrua-Lagunillas o Línea 154 kv Bocamina-Coronel-Lagunillas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay Se desconectarán los siguientes SW: S/E Charrúa: SW TPMO-522 desconectado desde el CNOT S/E Lagunillas: SW TPMO-522 y TPFO-528, desconectados desde el CNOT S/E Bocamina: SW TPFO-528, desconectados desde el CNOT SW TPMO-522 en Charrúa y Lagunillas quedarán fuera de servicio, por proyecto S/E Hualqui. La MMOO se normalizará el día de la puesta en servicio. SW TPFO-528 en Lagunillas y Bocamina, se normalizarán diariamente al final de la jornada de trabajo.	29-04-21 08:00	05-05-21 18:00	30-04-21 12:50	05-05-21 09:07
2021035236	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Lavado de aislación Tramo E 148 a E 154_ E 159 a E 180.	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 148 a E 154_ E 159 a E 180. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kv Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:49	29-04-21 18:50
2021035231	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°66 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°382 220KV C2	Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048.	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5_52J8 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5_52J6_52J8_52J9 No reconectar. Terceros, SE Enlace, 52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kv Atacama-Miraje, C1 o L 220kv Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 14:54

2021035230	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55, 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048.	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 001 a E 048. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5_52J8 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5_52J6_52J8_52J9 No reconectar. Terceros, SE Enlace_52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 14:54
2021035208	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Instalación de enmallado sobre ruta 26 y LT 23 KV de CGE, Trabajos complementarios para la instalación del enmallado sobre la ruta 26 y la LT 23 KV de CGE	Actividades: Instalación de enmallado sobre ruta 26 y LT 23 KV de CGE, Trabajos complementarios para la instalación del enmallado sobre la ruta 26 y la LT 23 KV de CGE. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Urbe 52E17 Alimentador los Morros con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 18:52
2021034810	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Trabajos programados para corta y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada.	Actividades: Trabajos programados para corta y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	29-04-21 07:30	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09
2021034809	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Trabajos programados para corta y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada.	Actividades: Trabajos programados para corta y poda de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	29-04-21 07:30	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09
2021034626	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C2	SE Maitencillo patio 220KV: Fijación de Canalizaciones verticales y tendido de cables en ellas, Instalación y conexionado de luminarias en estructuras en Marco de Barra Sección 1 entre J3-J5 y Sección 2 entre J5-J6. Instalación poste alumbrado entre J6-J7.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión, SE Maitencillo patio 220KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 y Sección 2 entre J3 y J5; Marco de Barra Sección 1 entre J5 y J6. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J6 y J7. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J9 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J5 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J14 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J16 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J17 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J10 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 05:50	29-04-21 18:09

2021034625	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV	MAITENCILLO - AGROSUPER 220KV C1	SE Maitencillo patio 220KV: Fijación de Canalizaciones verticales y tendido de cables en ellas, Instalación y conexionado de luminarias en estructuras en Marco de Barra Sección 1 entre J3-J5 y Sección 2 entre J5-J6, Instalación poste alumbrado entre J6-J7	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión., SE Maitencillo patio 220KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones ejecutadas, Conexionado de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra Sección 1 y Sección 2 entre J3 y J5; Marco de Barra Sección 1 entre J5 y J6. 2.- Instalación de poste de alumbrado entre J6 y J7. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J9 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J5 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J14 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J16 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J17 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J10 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 05:50	29-04-21 18:09
2021034241	TRANSELEC	Intervención	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Reemplazo de aislación línea energizada, Reemplazo de aislación tipo Line post en estructuras N°491 a E 495.	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, Reemplazo de aislación tipo Line post en estructuras N°491 a E 495. Restricciones: Subestación Córdores, 52J2 con bloqueo a la reconexión. Subestación Parinacota, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Instalación con riesgo: L 220kV Córdores-Parinacota, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 07:20	29-04-21 14:54
2021034130	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Solicitud de CGE S.A.	Actividades: S/E Punta de Cortés: Solicitud de CGE S.A., por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2. - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 09:26	29-04-21 23:45
2021034129	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Solicitud de CGE S.A.	Actividades: S/E Punta de Cortés: Solicitud de CGE S.A.: Por trabajos de obras civiles bajo Barra energizada y Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2. - Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 09:26	29-04-21 23:45
2021034024	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C2	Desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E30-E19/E19-E9/E9-E1/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148	Actividades: desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Maitencillo - Algarrobo).Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicones de tierra. para el conductor de la línea se utilizara un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces.Nota 2: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades.Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J2 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J1 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:27	29-04-21 20:00

2021034023	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1 C1	Desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E30-E19/E19-E9/E9-E1/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148	Actividades: desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Maitencillo - Algarrobo).Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicotes de tierra. para el conductor de la línea se utilizara un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces.Nota 2: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades.Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J2 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J1 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:27	29-04-21 20:00
2021034022	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C1	Desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E30-E19/E19-E9/E9-E1/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148	Actividades: desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Maitencillo - Algarrobo).Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicotes de tierra. para el conductor de la línea se utilizara un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces.Nota 2: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades.Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J2 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J1 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:27	29-04-21 20:00
2021034021	TRANSELEC	Desconexión	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E30-E19/E19-E9/E9-E1/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148	Actividades: desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Maitencillo - Algarrobo).Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicotes de tierra. para el conductor de la línea se utilizara un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces.Nota 2: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades.Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J2 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J1 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:27	29-04-21 20:00

2021034018	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E19/E19-E9/E9-E1/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148	Actividades: desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Maitencillo - Algarrobo).Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicos de tierra. para el conductor de la línea se utilizara un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces.Nota 2: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades.Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J2 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J1 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:27	29-04-21 20:00
2021034017	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C1	Desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E19/E19-E9/E9-E1/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148	Actividades: desengrapado, empleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 / E106 - E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Maitencillo - Algarrobo).Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicos de tierra. para el conductor de la línea se utilizara un YOYO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces.Nota 2: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades.Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecutas las actividades Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J2 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52 J1 (Terceros) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:27	29-04-21 20:00
2021033999	TRANSELEC	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV C1	L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1: LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 129 y 144 a 154	Actividades: Lavado de aislación: en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 129 y 144 a 154 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Andacollo 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 18:09
2021033906	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1 C1	L 110kV y 220 kV Maitencillo-Cardones, C1: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Torque y protocolización de torre 141A, Tendido y Engrampado de conductores entre las torres 141A y 141B, Tensado de conductores en torre 141A.	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Torque y protocolización de torre 141A, Tendido y Engrampado de conductores entre las torres 141A y 141B, Tensado de conductores en torre 141A. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Cardones, C1 o L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:25	29-04-21 18:52

2021033905	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	L 110kV y 220 kV Maitencillo-Cardones, C1: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Torque y protocolización de torre 141A, Tendido y Engrampado de conductores entre las torres 141A y 141B, Tensado de conductores en torre 141A.	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Torque y protocolización de torre 141A, Tendido y Engrampado de conductores entre las torres 141A y 141B, Tensado de conductores en torre 141A. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Cardones, C1 o L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 06:25	29-04-21 18:52
2021033898	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C2	L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 y C2: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. ESTRUCTURAS N° 332 355 378 402 420 448	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. ESTRUCTURAS N° 332 355 378 402 420 448 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:08	29-04-21 14:54
2021033897	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C1	L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 y C2: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. ESTRUCTURAS N° 332 355 378 402 420 448	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. ESTRUCTURAS N° 332 355 378 402 420 448 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:08	29-04-21 14:54
2021033894	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C2	L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 y C2: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 o L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 20:00
2021033893	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C1	L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 y C2: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C1 o L 220kV Don Héctor-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 20:00
2021033738	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	No hay.-	Actividades: Roce en faja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos-Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09
2021033737	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	No hay.-	Actividades: Roce en faja de servidumbre.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 kV Ciruelos-Valdivia, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09
2021033680	TRANSELEC	Intervención	Programada	MIRAJE - ENCUENTRO 220KV	EST. N°386 - ENCUENTRO, CIRCUITO N°1 220KV C1 MIRAJE - EST. N°386, CIRCUITO N°1 220KV C1	Ampliación SE Miraje: Tendido de Cable de Guardia entre ML Existente y ML Proyectado.	Actividades: Ampliación SE Miraje: Tendido de Cable de Guardia entre ML Existente y ML Proyectado. Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Miraje, Delimitación de la zona de trabajo.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 20:00

2021033679	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°86 - EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Ampliación SE Miraje: Tendido de Cable de Guardia entre ML Existente y ML Proyectado.	Actividades: Ampliación SE Miraje: Tendido de Cable de Guardia entre ML Existente y ML Proyectado. Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J5, 52J6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Miraje, Delimitación de la zona de trabajo.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 20:00
2021033465	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de loza de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 kV Tarapacá-Lagunas. (Sodi TX-642)	Actividades: A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de loza de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 kV Tarapacá-Lagunas. (Sodi TX-642) Restricciones: Tarapacá, 52J2 No reconectar. Lagunas, 52J6 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 11:09	29-04-21 20:00
2021033429	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de loza de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 kV Tarapacá-Lagunas. (Sodi TX-642)	Actividades: A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de loza de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 kV Tarapacá-Lagunas. (Sodi TX-642) Restricciones: Tarapacá, 52J1 No reconectar. Lagunas, 52J5 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 11:09	29-04-21 20:00
2021033027	TRANSELEC	Intervención	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV [En_Revision]	EST. 270 - CIRUELOS 220KV C2 EST. 101- EST. 270 220KV C2	Trabajos coordinados con LAP y STS.-	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Río Toltén-Ciruelos C1 o Línea 220KV Río Toltén-Ciruelos C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:52
2021033026	TRANSELEC	Intervención	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV [En_Revision]	EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Trabajos coordinados con LAP y STS.-	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Río Toltén-Ciruelos C1 o Línea 220KV Río Toltén-Ciruelos C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:52
2021032374	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Montaje de Torres próximo a líneas energizadas. Tramo 1: Vestido y preparación de estructuras. Montaje de ESTR. 5N. Campa PreArmado fuera de línea AT traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas. Tramo 1: Vestido y preparación de estructuras. Montaje de ESTR. 5N. Campa PreArmado fuera de línea AT traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 18:52
2021032373	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Montaje de Torres próximo a líneas energizadas. Tramo 1: Vestido y preparación de estructuras. Montaje de ESTR. 5N. Campa PreArmado fuera de línea AT traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas. Tramo 1: Vestido y preparación de estructuras. Montaje de ESTR. 5N. Campa PreArmado fuera de línea AT traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 18:52
2021032040	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Roce bajo línea energizada.	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas. Tramo 1: Vestido y preparación de estructuras. Montaje de ESTR. 5N. Campa PreArmado fuera de línea AT traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje. Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09
2021032029	TRANSELEC	Intervención	Programada	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV	CANAL MELADO - LOMA ALTA 220KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 220KV Loma Alta-Canal Melado, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 220 kV Loma Alta-Canal Melado.-	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09

2021032022	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Programa de mantenimiento de líneas.-	Actividades: Roco bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:52
2021032021	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Programa de mantenimiento de líneas.-	Actividades: Roco bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:52
2021031459	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Obra de reemplazo de conductor en la L 220 kV Atacama - Esmeralda. Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso.	Actividades: Obra de reemplazo de conductor en la L 220 kV Atacama - Esmeralda. Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, tendido de perlon piloto 21mm, Tendido de conductor, Instalación y retiro de dispositivos de bloqueos, Confección de grampas de anclajes y suspensiones, Tensado de conductor, Instalación de amortiguadores, Confección de puentes eléctricos, Marcado de offset, Instalación y retiro de equipos de tendido, Instalación y retiro de tirantes, Trabajos complementarios para el reemplazo de conductor. Trabajos en tramo E160 a E163. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 18:52
2021031216	TRANSELEC	Intervención	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Nota: Trabajos asociados a Obra Capex Línea 154kV Hualpén-San Vicente C1 - Normalización de estructuras con corrosión.	Actividades: Inspección visual con trepado y medición de espesor de perfiles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09
2021031215	TRANSELEC	Intervención	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Nota: Trabajos asociados a Obra Capex Línea 154kV Hualpén-San Vicente C1 - Normalización de estructuras con corrosión.	Actividades: Inspección visual con trepado y medición de espesor de perfiles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C1 o línea 154 kV Hualpén-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09
2021031170	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrúa-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:48	29-04-21 18:09
2021031123	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Obra de reemplazo de conductor en la L 220 kV Atacama Esmeralda. Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso. Vestido de estructuras de anclajes y suspensiones.	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Vestido de estructuras de anclajes y suspensiones, tendido de perlon piloto 21mm, Confección de uniones preformadas, Tendido de conductor, Instalación y retiro de dispositivos de bloqueos, Confección de grampas de anclajes y suspensiones, Tensado de conductor, Instalación de amortiguadores, Confección de puentes eléctricos, Marcado de offset, Instalación y retiro de equipos de tendido, Instalación y retiro de tirantes, Trabajos complementarios de reemplazo de conductor. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52JT1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:42	29-04-21 18:52
2021029645	TRANSELEC	Intervención	Programada	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	L220kV María Elena - Frontera C2, Lavado de Aislación Estructuras E20 - E70.	Actividades: L220kV María Elena - Frontera C2, Lavado de Aislación Estructuras E20 - E70. Restricciones: Ma. Elena, 52J6_52J7 No reconectar Frontera, 52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 20:00

2021022129	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislacion a equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Actividades: S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislacion a equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2, 52JT1, 52JT2, 52JR, 52J3, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Córdones, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Central Tarapacá: 52GTV, 52-1BBA01, 52-1BBB01, 52TG, 52JP1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Córdones, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 o Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 14:54
2021022128	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislacion a equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Actividades: S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislacion a equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2, 52JT1, 52JT2, 52JR, 52J3, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Córdones, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Central Tarapacá: 52GTV, 52-1BBA01, 52-1BBB01, 52TG, 52JP1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Córdones, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 o Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 14:54
2021022127	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislacion a equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Actividades: S/E Tarapaca. MPB. Lavado de aislacion a equipos primarios Paños J1; J2; J3; JT1; JT2; JR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia , marcos de linea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1, 52J2, 52JT1, 52JT2, 52JR, 52J3, 52JS con bloqueo a la reconexión. Subestación Córdones, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Lagunas, 52J5, 52J6 con bloqueo a la reconexión. Central Tarapacá: 52GTV, 52-1BBA01, 52-1BBB01, 52TG, 52JP1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Paño Transformación JT01-Tarapacá o Paño Transformación JT02-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Córdones, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 o Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Seccion 2-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 05:50	29-04-21 14:54
2021033216	TRANSEMEL	Intervención	Programada	CONDORES - CERRO DRAGON 110KV	CONDORES - TAP ALTO HOSPICIO 110KV C1 TAP ALTO HOSPICIO - CERRO DRAGON 110KV C1	Inspección pedestre desde estructura N°1 a N°34, Tap Off N° 20 y N° 21.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de 52H1 en S/E Córdones.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 10:16	29-04-21 15:46
2021030783	TRANSEMEL	Intervención	Programada	ESMERALDA - LA PORTADA 110KV	ESMERALDA - LA PORTADA 110KV C1	Lavado de aislación LT 110 KV solo doble circuito Esmeralda – Uribe – La Portada.	Condición requerida : Retiro de reconexión Automática 52H4 en S/E Esmeralda y señalar 52 H2, 52HT1 en S/E Uribe. Retiro de reconexión Automática 52H3 en S/E Esmeralda y señalar 52 H2 , 52HT1 en S/E La Portada.	29-04-21 07:00	29-04-21 17:00	29-04-21 08:12	29-04-21 12:21
2021036635	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Mantenimiento correctivo a enlace MUX de fibra óptica del sistema de teleprotecciones de línea 110 kV Bombeo SG1- Bombeo SG2. Sin condiciones requeridas.	Mantenimiento correctivo a enlace MUX de fibra óptica del sistema de teleprotecciones de línea 110 kV Bombeo SG1- Bombeo SG2. Sin condiciones requeridas.	29-04-21 08:00	29-04-21 20:00	29-04-21 09:20	29-04-21 20:37
2021036626	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Programada	ANGAMOS - ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1	Mantenimiento correctivo a enlace MUX de fibra óptica del sistema de teleprotecciones de línea 220 kV Angamos- Bombeo SG1. Sin condiciones requeridas.	Mantenimiento correctivo a enlace MUX de fibra óptica del sistema de teleprotecciones de línea 220 kV Angamos- Bombeo SG1. Sin condiciones requeridas.	29-04-21 08:00	29-04-21 22:00	29-04-21 09:20	29-04-21 20:37
2021028561	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Lavados de aislación de estructura en Línea 110 kV Estación de bombeo SG1- Estación de bombeo SG2. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	Lavados de aislación de estructura en Línea 110 kV Estación de bombeo SG1- Estación de bombeo SG2. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:26	29-04-21 20:37
2021033926	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV C1	Mejora de caminos y accesos bajo faja de servidumbre en línea de transmisión 23kV.	Sin comentarios.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 09:04	29-04-21 17:44
2021025430	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce, poda y chipeo en franja de servidumbre.	S/E Río Toltén: 52J1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:33	29-04-21 18:44
2021025335	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce, poda y chipeo en franja de servidumbre.	S/E Melipeuco: ininterruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 de caso de apertura.	29-04-21 08:00	29-04-21 18:00	29-04-21 08:33	29-04-21 18:44

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas STS S.A. y Energía Siete SpA

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-04-2021 01:16

Finalizado

Número:

2021001262

Solicitante:

israel Beroiz

Empresa:

STS

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CASTRO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CASTRO H2

Nombre : S/E CASTRO H2

Fecha Perturbacion : 29-04-2021 21:16

Fecha Normaliza : 29-04-2021 21:50

Protección : 21-21N

Interruptor : 52H2

Consumo : 17.3 MW

Comentario : Pérdida de consumo: De 21:16 a 21:27 hrs. sin energía S/E Chonchi 7 MW A las 21:27 hrs. sin energía S/E Quellón con 10.3 MW Total consumo perdido: 17.3 MW.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Chonchi

Quellón

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción línea 66 kV Castro Chonchi por causa que se investiga.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia residual
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Interrupción línea 66 kV Castro Chonchi por causa que se investiga.
- Elemento:** Interrupción línea 66 kV Castro Chonchi por causa que se investiga.
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** Interrupción línea 66 kV Castro Chonchi en 52H2 de S/E Castro, al mismo horario opera 52H1 y 52EG2 en S/E Quellón. Central Trincao estaba generando 15.3 MW quedando en isla al momento de la falla, respaldando los consumos SE Quellón hasta las 21:27 hrs. saliendo del servicio en forma intempestiva. S/E Chonchi: consumo perdido 7 MW (sin generación PMGD, C. Collil con 3.3 MW y C. Dongo con 2.7 MW), clientes afectados: 10.849.- S/E Quellón consumo perdido 10.3 MW (sin generación PMG) clientes afectados: 11.107.-
- Acciones Inmediatas:** Se da aviso al coordinador, personal de mantenimiento de STS, SAESA, se rescatan las datas de las protecciones.
- Hechos Sucidos:** 21:16 hrs. Se registra vía SCADA interrupción del 52H2 en S/E Castro, 52H1 y 52EG2 en S/E Quellón, dejando sin energía S/E Chonchi, se informa que Central Trincao queda generando en isla respaldado los consumos en S/E Quellón. 21:17 hrs. se da aviso al coordinador, personal de mantenimiento de STS, SAESA, se rescatan las datas de las protecciones. 21:25 hrs. Se procede abrir 52H1 en S/E Chonchi por maniobra de recuperación. 21:27 hrs. sale del servicio en forma intempestiva la central Trincao afectando los consumos en S/E Quellón. 21:39 hrs. Se procede abrir 52H2 en S/E Chonchi por maniobra de recuperación. 21:49 hrs. personal de mantenimiento de STS recorre la línea AT en el punto que arroja la protección, informado que la línea se encuentra despejada, se le solicita al coordinador eléctrico nacional realizar un intento de cierre en vacío. 21:50 hrs. se cierra con éxito el 52H2 en S/E Castro. 21:51 hrs. se cierra con éxito el 52H1 en S/E Chonchi. 21:52 hrs. se cierra 52H2 en S/E Castro. 21:52 hrs. se cierra 52H1 en S/E Quellón, recuperando el 100 % de los consumos. 22:01 hrs. se cierra 52EG2 Central Chiloé.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SAESA / Perd. Estm. de Potencia: 17.3 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 21956

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-04-2021 21:16



Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-04-2021 21:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-04-2021 21:50

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2021001262_Castro_Chonchi.pdf (/informe_fallas/download_file/608b735dad651f0a5fcddb23/2021001262_Castro_Chonchi.pdf)	06/05/2021 20:21:13
 Data.zip (/informe_fallas/download_file/608b735dad651f0a5fcddb23/Data.zip)	06/05/2021 20:21:13

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-04-2021 23:24

Finalizado

Número:

2021001261

Solicitante:

ENERGÍA SIETE

Empresa:

ENERGÍA SIETE

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER TRINCAO

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Generación en Isla

Unidades:**Zona Afectada**

Los Lagos

Comuna

Quellón

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

De acuerdo a lo informado por S.T.S falla en línea de transmisión Castro - Chonchi

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Reconector**-Fenómeno Eléctrico:** Frecuencia**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Desconexión de la central del Sistema Interconectado**-Elemento:** Apertura del equipo por seguridad para protección de los equipos en funcionamiento con baja frecuencia**-Fenómeno Eléctrico:** Baja frecuencia debido a la pérdida de conexión con el sistema interconectado, a causa de la falla en la línea de transmisión de S.T.S Castro - Chonchi

-Operación de los interruptores: Apertura del 52E1 por el riesgo de daño a los equipos de generación y las instalaciones.

Observaciones:

-Observaciones: Falla a nivel de transmisión de S.T.S en la línea Castro Chonchi, que deja operando en isla a la central

-Acciones Inmediatas: se realiza el apagado de las unidades generadoras por el riesgo que implica el funcionamiento a baja frecuencia

-Hechos Sucuididos: Falla a nivel de transmisión de S.T.S en la línea Castro Chonchi, que deja operando en isla a la central

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Apagado de las unidades de generación y apertura del 52E1

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Mejorar coordinación de protecciones entre STS y la central

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-04-2021 21:16

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-04-2021 21:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-04-2021 22:33

 Archivos Subidos

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

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 29-04-2021_52E1 TRINCAO VF (2021001261).docx (/informe_fallas/download_file/608b7025ad651f0a7e1133ce/IF 29-04-2021_52E1 TRINCAO VF (2021001261).docx)	17/05/2021 11:48:27
📄 Falla QUE 290421.zip (/informe_fallas/download_file/608b7025ad651f0a7e1133ce/Falla QUE 290421.zip)	18/05/2021 17:33:17

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por las empresas STS S.A. y Energía
Siete SpA



INFORME DE FALLA
OPERACIÓN LÍNEA 110 kV CASTRO – CHONCHI
29 de abril de 2021

Fecha de envío:	06 de mayo de 2021
Hora:	20:20 horas.
Realizó:	Yonatan Guzmán – Israel Beroiz
Revisó:	Mauro Vicente Cedeño Gómez. Alexis Gabriel Aedo Sanhueza
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Operación línea 110 kV Castro – Chonchi.
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S. A.
RUT Propietario	77.683.400-9.
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.
Ubicación	Castro, Región de Los Lagos.
Fecha – Hora Inicio	29 de abril de 2021, 21:16 horas.
Fecha – Hora Término	29 de abril de 2021, 21:52 horas.
Duración	36 minutos
N° Correlativo IF CDC	2021001262.
Proposición del origen de la falla	Caso fortuito o Fuerza mayor.

2. Información SEC:

Comuna ID	10201	Castro.
Fenómeno Físico	CLI3	Descargas eléctricas atmosféricas.
Elemento	Tx2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (Admitancia, impedancia o reactancia).
Modo	13	Opera según lo esperado.
Causa de Falla	Descargas atmosféricas en diferentes tramos del sector Castro-Chonchi.	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

SSEE	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
Chonchi	52E1 Notuco	0,41	21:16	21:33	Chonchi, Puqueldón, Queilén y Quellón	845	SAESA
		0,13	21:16	21:37		262	SAESA
		0,12	21:16	21:38		250	SAESA
		0,13	21:16	21:39		272	SAESA
		0,10	21:16	21:40		199	SAESA
		2,95	21:16	21:51		6093	SAESA
	52E2 Chonchi Centro	1,91	21:16	21:51	Chonchi	1696	SAESA
	52E3 Chonchi Rural	1,30	21:16	21:45	Chonchi	767	SAESA
0,18		21:16	21:51	104		SAESA	
Quellón	52E1 Quellón Ciudad	2,96	21:27	21:52	Quellón	3921	SAESA
	52E2 Ladrilleros	2,36	21:27	21:52	Queilén y Quellón	5454	SAESA
	52E4 San Antonio	4,96	21:27	21:52	Quellón	1511	SAESA
Total		17,51				21374	

Nota: Se considera generación de Central Dongo en alimentador 52E2 Chonchi Centro de SE Chonchi y generación de Central Collil en alimentador 52E3 Chonchi Rural de la misma subestación

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Chonchi	52E1 Notuco	SAESA	Regulado	0,41	0,28	0,12
		SAESA	Regulado	0,13	0,35	0,04
		SAESA	Regulado	0,12	0,37	0,04
		SAESA	Regulado	0,13	0,38	0,05
		SAESA	Regulado	0,10	0,40	0,04
		SAESA	Regulado	2,95	0,58	1,72
	52E2 Chonchi Centro	SAESA	Regulado	1,91	0,58	1,11
	52E3 Chonchi Rural	SAESA	Regulado	1,30	0,48	0,63
SAESA		Regulado	0,18	0,58	0,10	
Quellón	52E1 Quellón Ciudad	SAESA	Regulado	2,96	0,42	1,23
	52E2 Ladrilleros	SAESA	Regulado	2,36	0,42	0,98
	52E4 San Antonio	SAESA	Regulado	4,96	0,42	2,07
					Total	8,15

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

Subestación	Alimentador	Comuna	Densidad	Descripción
Chonchi	52E1 Chonchi Notuco	Chonchi	D1	MUY BAJA
		Puqueldón	D1	MUY BAJA
		Queilén	D1	MUY BAJA
		Quellón	D2	BAJA
	52E2 Chonchi Centro	Chonchi	D1	MUY BAJA
	52E3 Chonchi Rural	Chonchi	D1	MUY BAJA
Quellón	52E1 Quellón Ciudad	Quellón	D2	BAJA
	52E2 Ladrilleros	Queilén	D1	MUY BAJA
		Quellón	D2	BAJA
	52E3 San Antonio	Quellón	D2	BAJA

4. Generación afectada:

Central	SE	Alimentador	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
Collil	Chonchi	52E3 Chonchi Rural	3.30	21:16	23:49	Energía Collil
Dongo	Chonchi	52E2 Chonchi Centro	2.70	21:16	22:02	Hidroeléctrica Dongo
Trincao	Quellón	52EG1	15.00	21:27	22:33	Prime Energía
TOTAL			21.00			

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
52H2 SE Castro	Línea 110 kV Castro - Chonchi	21:16	21:50
52H1 SE Quellon	Línea 110 kV Chonchi - Quellón	21:16	21:52
52EG2 SE Quellon	Central Chiloé	21:17	22:01

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
21/21N	Castro	52H2	SEL-311C S1-S2
21	Quellón	52H1	SEL-421 (S1)
21	Quellón	52H1	GE-D60 (S2)
81	Quellón	52EG2	SEL-351S

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
21:16	Interrupción del 52H2 en SE Castro y 52H1 SE Quellón, dejando sin energía SE Chonchi.
21:16	Central Trincao queda generando en isla respaldado los consumos en SE Quellón.
21:17	Interrupción del paño 52EG2 en SE Quellón.
21:17	Se da aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, personal de mantenimiento de STS, SAESA, se rescatan las datas de las protecciones.
21:25	Apertura del paño 52H1 en SE Chonchi por maniobra de recuperación.
21:27	Salida intempestiva de central Trincao afectando los consumos en SE Quellón.
21:33	Entra en servicio Central Queilen.
21:33	Recuperado 845 clientes del alimentador 52E1 Notuco de SE Chonchi, mediante Central Queilen.
21:37	Recuperado 262 clientes del alimentador 52E1 Notuco de SE Chonchi, mediante Central Queilen.
21:38	Recuperado 250 clientes del alimentador 52E1 Notuco de SE Chonchi, mediante Central Queilen.
21:39	Recuperado 272 clientes del alimentador 52E1 Notuco de SE Chonchi, mediante Central Queilen.
21:39	Se procede abrir 52H2 en SE Chonchi por maniobra de recuperación.
21:40	Recuperado 199 clientes del alimentador 52E1 Notuco de SE Chonchi, mediante Central Queilen
21:45	Recuperado 767 clientes del alimentador 52E3 Chonchi Rural de SE Chonchi, a través de red MT, desde alimentador 52E1 Gamboa de SE Castro.
21:49	Personal de mantenimiento de STS recorre la línea AT en el punto que arroja la protección, informado que la línea se encuentra despejada. Se le solicita al CDC realizar un intento de cierre en vacío.
21:50	Cierre con éxito del paño 52H2 en SE Castro energizando en vacío línea 110 kV Castro - Chonchi.
21:51	Cierre con éxito del paño 52H1 en SE Chonchi energizando T1 de SE Chonchi.
21:51	Recuperado 104 clientes del alimentador 52E3 Chonchi Rural de SE Chonchi al energizar barra 23 kV de SE Chonchi. 100% recuperado los consumos afectados en esta subestación.
21:51	Recuperado 6093 clientes del alimentador 52E1 Notuco de SE Chonchi, a través de la SE Chonchi.
21:52	Cierre con éxito del paño 52H2 en SE Chonchi energizando línea 110 kV Chonchi - Quellón en vacío.
21:52	Cierre con éxito del paño 52H1 en SE Quellón, energizando T1 y T2 de SE Quellón.
21:52	Recuperado 100% los consumos de SE Quellón.
22:01	Se cierra 52EG2 Central Chiloé.
22:02	Sincroniza Central Dongo.
22:33	En servicio Central Trincao.
23:49	Sincroniza Central Collil.

30-04-2021	
00:05	Fuera del servicio Central Queilen.

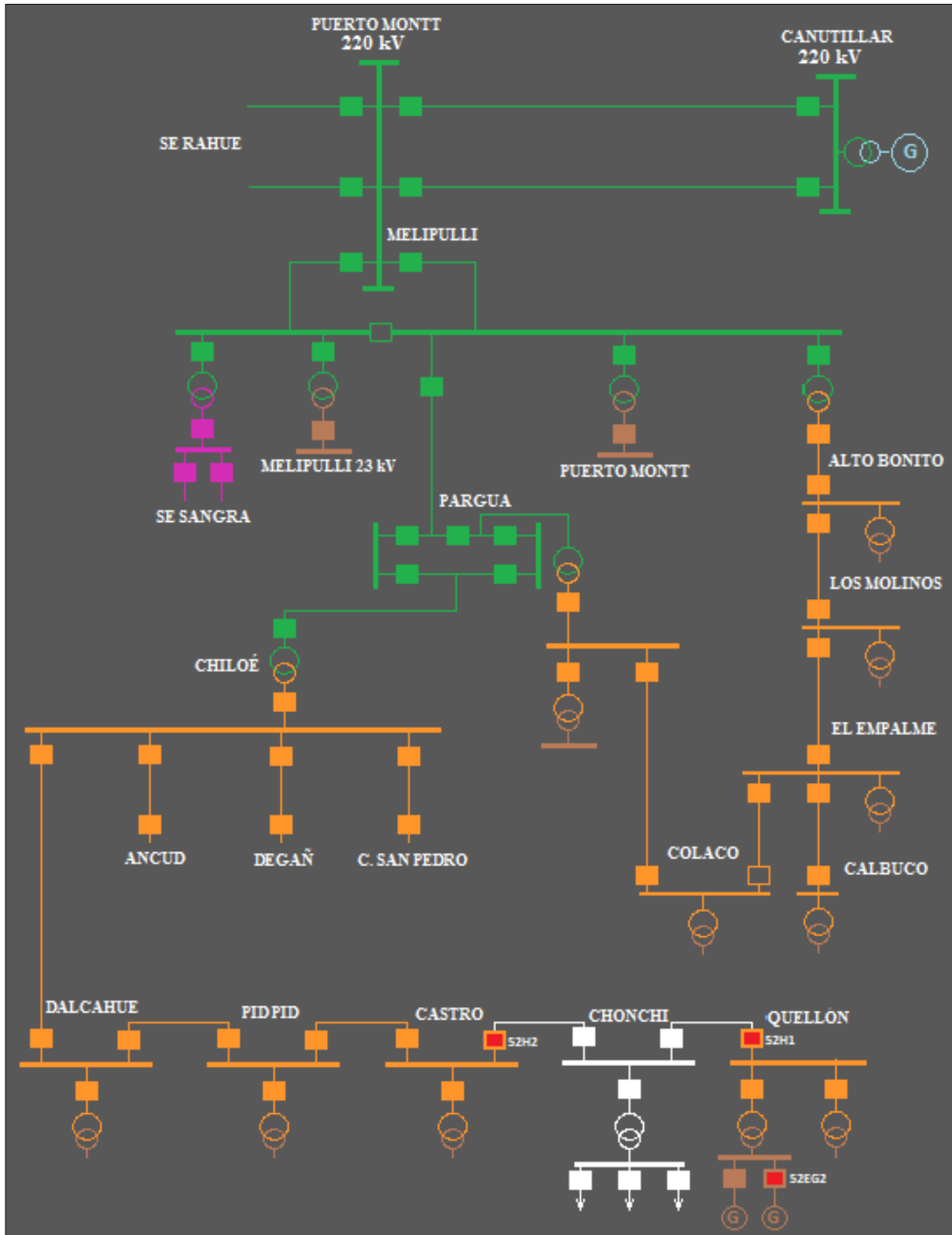
6.1 Otros antecedentes:

Para la recuperación de los consumos afectados por este evento se realizaron maniobras en red MT y se contó con la entrada en servicio de la Central Queilén que generó en isla recuperando parcialmente consumos del alimentador 52E1 Notuco de SE Chonchi y mediante maniobras por red MT, recuperando parte de los consumos del alimentador 52E3 Chonchi Rural de SE Chonchi desde alimentador 52E1 Gamboa de SE Castro. Se detalla información de la generación en isla:

Central	Horario entró en servicio	Horario fuera de servicio	Energía despachada (kWh)
Queilen	21:33	00:05*	-

*F/S Central Queilen el día 30.04.2021

7. Esquema de las instalaciones de falla:



Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones afectadas.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
29/04/2021 21:16:00d	CASTRO	CASTRO.H_B02.52H2.EST	52H2 Interruptor a S/E Chonchi ABIERTO
29/04/2021 21:16:05d	QUELLON	QUELLON.H_B01.52H1.EST	52H1 Estado Abierto/Cerrado ABIERTO
29/04/2021 21:17:37d	QUELLON	QUELLON.E_B06.52EG2.EST	52EG2 - Interruptor ABIERTO
29/04/2021 21:25:15d	CHONCHI	CHONCHI.H_B01.52H1.EST.ABRIR	CHONCHI.H_B01.52H1.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY IBEROIZ
29/04/2021 21:25:18d	CHONCHI	CHONCHI.H_B01.52H1.EST	52H1 Interruptor Abierto/Cerrado ABIERTO By IBEROIZ
29/04/2021 21:39:16d	CHONCHI	CHONCHI.H_B02.52H2.EST	CHN_52H2 Interruptor ABIERTO
29/04/2021 21:50:33d	CASTRO	CASTRO.H_B02.52H2.EST.CERRAR	CASTRO.H_B02.52H2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY IBEROIZ
29/04/2021 21:50:36d	CASTRO	CASTRO.H_B02.52H2.EST	52H2 Interruptor a S/E Chonchi CERRADO By IBEROIZ
29/04/2021 21:51:28d	CHONCHI	CHONCHI.H_B01.52H1.EST.CERRAR	CHONCHI.H_B01.52H1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY IBEROIZ
29/04/2021 21:51:31d	CHONCHI	CHONCHI.H_B01.52H1.EST	52H1 Interruptor Abierto/Cerrado CERRADO By IBEROIZ
29/04/2021 21:51:56d	CHONCHI	CHONCHI.H_B02.52H2.SPR.RSR	CHONCHI.H_B02.52H2.SPR.RSR SETPOINT ISSUED BY IBEROIZ TO 1.00
29/04/2021 21:51:59d	CHONCHI	CHONCHI.H_B02.52H2.EST	CHN_52H2 Interruptor CERRADO
29/04/2021 21:52:16d	QUELLON	QUELLON.H_B01.52H1.EST.CERRAR	QUELLON.H_B01.52H1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY IBEROIZ
29/04/2021 21:52:25d	QUELLON	QUELLON.H_B01.52H1.EST	52H1 Estado Abierto/Cerrado CERRADO By IBEROIZ
29/04/2021 22:01:05d	QUELLON	QUELLON.E_B06.52EG2.EST.CERRAR	QUELLON.E_B06.52EG2.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY IBEROIZ
29/04/2021 22:01:07d	QUELLON	QUELLON.E_B06.52EG2.EST	52EG2 - Interruptor CERRADO By IBEROIZ

9. Análisis de la actuación de protecciones y control:

Evento línea 110 kV Castro - Chonchi - 29/04/2021 21:15 UTC-4.

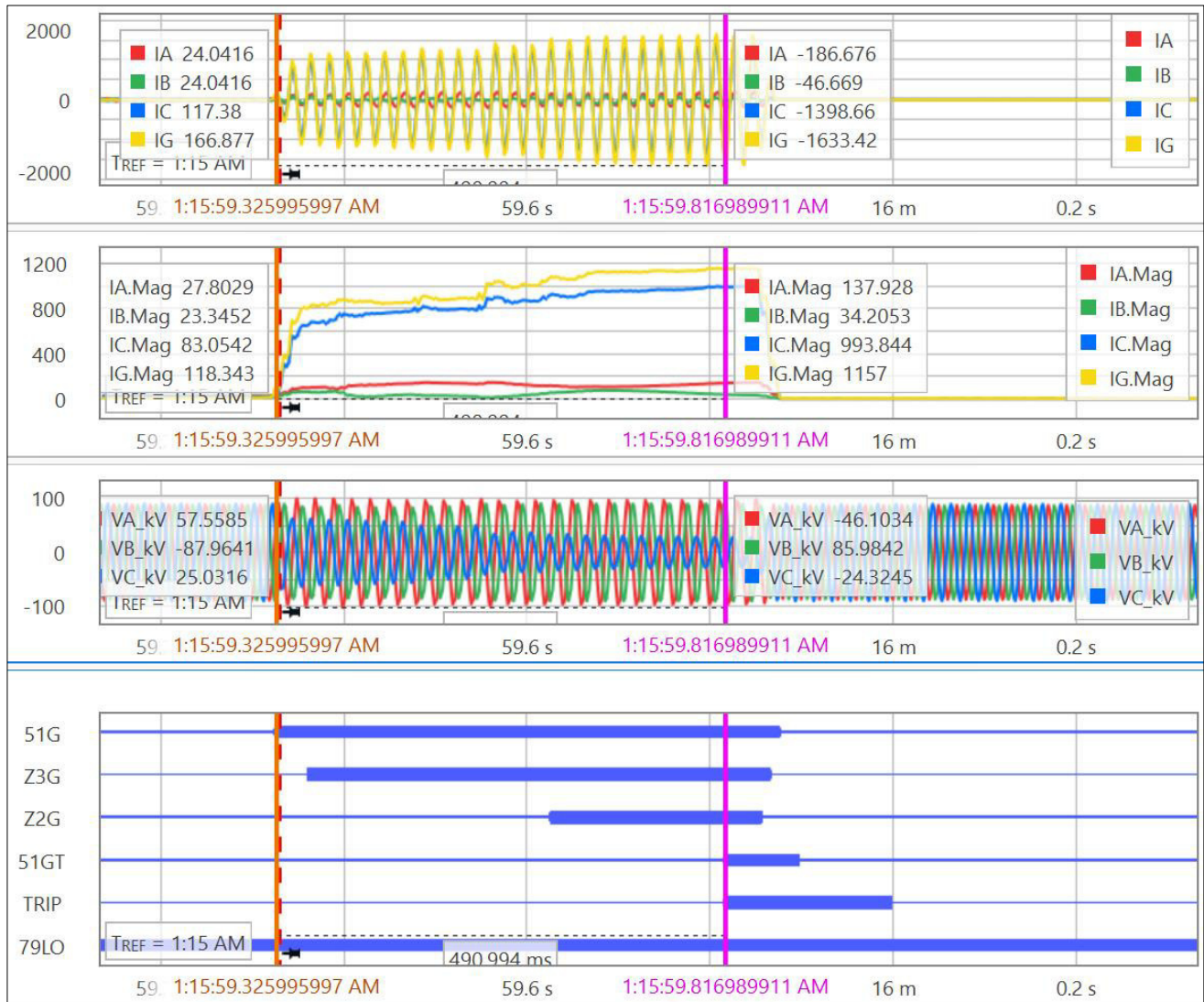
SE Castro.

Comportamiento de protección de distancia 21/21N sistema 1 (SEL-311C) de paño H2.

Registro evento N°1 – relé sistema 1 paño H2.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
45	04/30/2021	01:15:59.326	51G	Asserted
44	04/30/2021	01:15:59.361	Z3G	Asserted
43	04/30/2021	01:15:59.627	Z2G	Asserted
42	04/30/2021	01:15:59.817	51GT	Asserted
41	04/30/2021	01:15:59.817	TRIP	Asserted
40	04/30/2021	01:15:59.817	OUT101	Asserted
39	04/30/2021	01:15:59.817	OUT103	Asserted
38	04/30/2021	01:15:59.817	OUT104	Asserted
37	04/30/2021	01:15:59.857	Z2G	Deasserted
36	04/30/2021	01:15:59.862	IN101	Deasserted
35	04/30/2021	01:15:59.867	Z3G	Deasserted
34	04/30/2021	01:15:59.872	52A	Deasserted
33	04/30/2021	01:15:59.877	51G	Deasserted
32	04/30/2021	01:15:59.897	51GT	Deasserted
31	04/30/2021	01:15:59.997	TRIP	Deasserted
30	04/30/2021	01:15:59.997	OUT101	Deasserted
29	04/30/2021	01:15:59.997	OUT103	Deasserted
28	04/30/2021	01:15:59.997	OUT104	Deasserted
27	04/30/2021	01:50:34.712	52A	Asserted
26	04/30/2021	01:50:34.712	IN101	Asserted
25	04/30/2021	01:50:34.752	IN105	Asserted
24	04/30/2021	01:50:44.477	IN105	Deasserted

Oscilografía N°1 – relé sistema 1 paño H2:



```

1
S/E CASTRO - SISTEMA 1 52H2
Time: 4/30/2021 1:15:59.331000 AM
File: 04_30_2021 01_15_59_331 CG T.CEV
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
Event: CG T
Fault Location: 6.40
Frequency: 49.96 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME 51
Shot: 1
Currents: IA:116 IB:18 IC:741 IP:0 IG:861 3I2:628
    
```

De acuerdo con registro de evento N°1 y oscilografías N°1, en relé protección de distancia sistema 1, 21/21N-H2-S1, de paño 110 [kV] H2, modelo SEL-311C, en SE Castro a partir de las 01:15:59.326 horas (UTC-0) de fecha viernes 30 de abril de 2021, se producen los siguientes:

- 01:15:59.326 (UTC-0) relé protección detecta cortocircuito monofásico fase C a tierra, cuya magnitud se registra en $I_g = 118$ [A], activando pick up de elemento de sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G, numeral 45, registro eventos N°1.
- 35 milisegundos después, relé incursiona en elemento distancia residual zona 3, numeral 44, registro eventos N°1. La corriente residual registrada por el relé es de $I_g = 800$ [A].
- 266 milisegundos después, relé incursiona en elemento distancia residual zona 2, numeral 43, registro eventos N°1. La corriente residual registrada por el relé es de $I_g = 1084$ [A].
- 190 milisegundos después, se produce disparo de elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51GT, junto el TRIP del relé de protección y el envío de comandos de apertura sobre 52H1. Numerales 42, 41, 40 y 38, registro eventos N°1. La corriente de operación se registra en $I_g = 1157$ [A]
- 55 milisegundos después, relé registra la apertura efectiva de 52H2, a través de la desactivación del elemento 52A. numeral 34, registro eventos N°1.

Otros antecedentes:

- ✓ Distancia de falla 6,4 [km].
- ✓ Ajuste elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso.
PU= 40.2 Curva= C2 TD= 0.84.
- ✓ Tiempo operación de elemento 51GT.
0.491 segundos.
- ✓ Los tiempos de operación calculados del elemento 51GT, para corriente de inicio de falla de y corriente de operación, fluctúan entre los 0.59 segundos para $I_g = 800$ [A] y 0.40 segundos para $I_g = 1157$ [A].

Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 1 de paño H2, detecta cortocircuito monofásico fase C, cuya magnitud fluctuó entre los 800 [A] y los 1157[A], activando sus elementos de protección 51G, Z3G y Z2G, para operar finalmente por elementos de sobrecorriente residual de tiempo inverso, en un tiempo de 491 milisegundos. Relé envía orden de desenganche efectivo sobre interruptor 52H2, el cual abre en 55 milisegundos.
- ✓ De acuerdo con los ajustes del elemento de sobrecorriente residual y las magnitudes de corriente observadas en oscilografía N°1 el tiempo de operación del elemento 51GT de 491 milisegundos es correcto.
- ✓ Relé de distancia sistema 1 de paño H2 de SE Castro opera correctamente.

Comportamiento de protección de distancia 21/21N sistema 2 (SEL-311C) de paño H2.
 Registro evento N°2 – relé sistema 2 paño H2.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	04/30/2021	01:15:59.325	51G	Asserted
49	04/30/2021	01:15:59.360	Z3G	Asserted
48	04/30/2021	01:15:59.625	Z2G	Asserted
47	04/30/2021	01:15:59.815	51GT	Asserted
46	04/30/2021	01:15:59.815	TRIP	Asserted
45	04/30/2021	01:15:59.815	OUT101	Asserted
44	04/30/2021	01:15:59.815	OUT103	Asserted
43	04/30/2021	01:15:59.815	OUT104	Asserted
42	04/30/2021	01:15:59.855	Z2G	Deasserted
41	04/30/2021	01:15:59.860	IN101	Deasserted
40	04/30/2021	01:15:59.865	Z3G	Deasserted
39	04/30/2021	01:15:59.875	51G	Deasserted
38	04/30/2021	01:15:59.895	51GT	Deasserted
37	04/30/2021	01:15:59.995	TRIP	Deasserted
36	04/30/2021	01:15:59.995	OUT101	Deasserted
35	04/30/2021	01:15:59.995	OUT103	Deasserted
34	04/30/2021	01:15:59.995	OUT104	Deasserted
33	04/30/2021	01:50:34.721	IN101	Asserted

Oscilografía N°2 – relé sistema 2 paño H2:



1

S/E CASTRO - SISTEMA 2 52H2
 Time: 4/30/2021 1:15:59.329000 AM
 File: 04_30_2021 01_15_59_329 CG T.CEV
 FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918
 Event: CG T
 Fault Location: 6.74
 Frequency: 49.96 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
 Targets: TIME 51
 Currents: IA:115 IB:19 IC:733 IP:0 IG:858 3I2:623

De acuerdo con Registro de evento N°2 y Oscilografías N°2, en relé protección de distancia sistema 2, 21/21N-H2-S2, de paño 110 [kV] H2, modelo SEL-311C, en SE Castro a partir de las 01:15:59.325 horas (UTC-0) de fecha viernes 30 de abril de 2021, se producen los siguientes:

- 01:15:59.325 (UTC-0) relé protección detecta cortocircuito monofásico fase C a tierra, cuya magnitud se registra en $I_g = 64$ [A], activando pick up de elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido 51G, numeral 50, registro eventos N°2.
- 35 milisegundos después, relé incursiona en elemento distancia residual zona 3, numeral 49, registro eventos N°2. La corriente residual registrada por el relé es de $I_g = 798$ [A].
- 265 milisegundos después, relé incursiona en elemento distancia residual zona 2, numeral 48, registro eventos N°2. La corriente residual registrada por el relé es de $I_g = 1078$ [A].
- 189 milisegundos después, se produce disparo de elemento sobrecorriente residual 51GT, junto con el TRIP del relé de protección y el envío de comandos de apertura sobre 52H1. Números 47, 46, 45 y 43, registro eventos N°2. La corriente de operación se registra en $I_g = 1161$ [A]
- 55 milisegundos después, relé registra la apertura efectiva de 52H2, a través de la desactivación del elemento 52A. Oscilografía N°2, canal digital.

Otros antecedentes:

- ✓ Distancia de falla 6,74 [km].
- ✓ Ajuste elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso.
PU= 40.2 Curva= C2 TD= 0.84
- ✓ Tiempo operación de elemento 51GT
0.491 segundos.
- ✓ Los tiempos de operación calculados del elemento 51GT, para corriente de inicio de falla de y corriente de operación, fluctúan entre los 0.60 segundos para $I_g = 798$ [A] y 0.40 segundos para $I_g = 1157$ [A].
- ✓ Relé sistema 2 paño H2, no posee reconexión.

Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 2 de paño H2, detecta cortocircuito monofásico fase C, cuya magnitud fluctuó entre los 798[A] y los 1161[A], activando sus elementos de protección 51G, Z3G y Z2G, para operar finalmente por elementos de sobrecorriente residual de tiempo inverso, en un tiempo de 491 milisegundos. Relé envía orden de desenganche efectivo sobre interruptor de paño H2, el cual abre en 55 milisegundos.
- ✓ De acuerdo con los ajustes del elemento de sobrecorriente residual y las magnitudes de corriente observadas en oscilografía N°1 el tiempo de operación del elemento 51GT de 491 milisegundos es correcto.
- ✓ Relé de distancia sistema 2 de paño H2 de SE Castro opera correctamente.

SE Chonchi.

Comportamiento de protección de distancia 21 sistema 1 (GE-D60) de paño H1.

Registro evento N°3 – relé sistema 1 paño H1.

Event Number	Date/Time	Cause	Data
175	Apr 30 2021 01:51:28.783514	52H1 CE On (CI2)	
174	Apr 30 2021 01:51:28.765485	52H1 AB Off (CI1)	
173	Apr 30 2021 01:27:19.999545	SRC1 VT FF VOL LOSS	
172	Apr 30 2021 01:25:15.915916	52H1 AB On (CI1)	
171	Apr 30 2021 01:25:15.899416	52H1 CE Off (CI2)	
170	Apr 30 2021 01:20:41.284128	SRC1 VT FF VOL LOSS	
169	Apr 30 2021 01:18:35.971469	SRC1 VT FF VOL LOSS	
168	Apr 30 2021 01:16:01.649250	SRC1 VT FF VOL LOSS	
167	Apr 30 2021 01:16:01.618249	SRC1 VT FF VOL LOSS	
166	Apr 04 2021 20:58:48.530809	SRC1 VT FF VOL LOSS	

De acuerdo con Registro de evento N°3, en relé protección de distancia sistema 1, 21-H2-S1, de paño 110 [kV] H1, modelo GE-D60, en SE Chonchi a partir de las 01:16:01.618 horas (UTC-0) de fecha viernes 30 de abril de 2021, relé detecta pérdida de potenciales SCR1 VT FF VOL LOSS, sin operar elementos de protección.

Otros antecedentes:

Protección sistema 1 de paño H1 de SE Chonchi, no posee elementos residuales, debido a que los transformadores N°1 de S/E Chonchi y N°1 y N°2 de S/E Quellón, poseen grupo vectorial Dyn1, con delta por lado 110 kV, por lo que filtran los aportes residuales de las centrales generadoras que evacuan energía en barras MT de estas subestaciones.

Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 1 de paño H1, detecta pérdida de potenciales, producto de la operación del paño H2 de SE Castro, sin operar elementos de protección.
- ✓ Protección sistema 1 de paño H1 de SE Chonchi, no posee elementos residuales, debido a que los transformadores N°1 de SE Chonchi y N°1 y N°2 de SE Quellón, poseen grupo vectorial Dyn1, con delta por lado 110 kV, por lo que filtran los aportes residuales de las centrales generadoras que evacuan energía en barras MT de estas subestaciones.
- ✓ Relé de distancia sistema 1 de paño H1 de SE Chonchi opera correctamente.

Comportamiento de protección de distancia 21 sistema 2 (GE-D30) de paño H1.
 Registro evento N°4 – relé sistema 2 paño H1.

Event Number	Date/Time	Cause	Data
90	Apr 30 2021 01:51:28.784000	52H1 CE On (CI2)	
89	Apr 30 2021 01:51:28.764499	52H1 AB Off (CI1)	
88	Apr 30 2021 01:27:19.999789	SRC1 VT FF VOL LOSS	
87	Apr 30 2021 01:25:15.916949	52H1 AB On (CI1)	
86	Apr 30 2021 01:25:15.899448	52H1 CE Off (CI2)	
85	Apr 30 2021 01:20:41.283634	SRC1 VT FF VOL LOSS	
84	Apr 30 2021 01:18:35.971514	SRC1 VT FF VOL LOSS	
83	Apr 30 2021 01:16:01.649245	SRC1 VT FF VOL LOSS	
82	Apr 30 2021 01:16:01.618240	SRC1 VT FF VOL LOSS	
81	Apr 04 2021 20:58:48.535882	SRC1 VT FF VOL LOSS	

De acuerdo con Registro de evento N°4, en relé protección de distancia sistema 2, 21-H2-S2, de paño 110 [kV] H1, modelo GE-D30, en SE Chonchi a partir de las 01:16:01.618 horas (UTC-0) de fecha viernes 30 de abril de 2021, relé detecta pérdida de potenciales SRC1 VT FF VOL LOSS, sin operar elementos de protección.

Otros antecedentes:

Protección sistema 2 de paño H1 de SE Chonchi, no posee elementos residuales, debido a que los transformadores N°1 de SE Chonchi y N°1 y N°2 de SE Quellón, poseen grupo vectorial Dyn1, con delta por lado 110 kV, por lo que filtran los aportes residuales de las centrales generadoras que evacuan energía en barras MT de estas subestaciones.

Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 2 de paño H1, detecta pérdida de potenciales, producto de la operación del paño H2 de SE Castro, sin operar elementos de protección.
- ✓ Protección sistema 2 de paño H1 de SE Chonchi, no posee elementos residuales, debido a que los transformadores N°1 de SE Chonchi y N°1 y N°2 de SE Quellón, poseen grupo vectorial Dyn1, con delta por lado 110 kV, por lo que filtran los aportes residuales de las centrales generadoras que evacuan energía en barras MT de estas subestaciones.
- ✓ Relé de distancia sistema 2 de paño H1 de SE Chonchi opera correctamente.

SE Quellón.

Comportamiento de protección de distancia sistema 1 (SEL-421) de paño H1.

Oscilografía N°3 – relé sistema 1 paño H1.



```

1
S/E QUELLON - F21S1
Time: 4/30/2021 1:16:01.388885 AM
File: 04_30_2021 01_16_01_388_800 TRIP 16F.CFG
SEL-421-4-R319-V0-Z021013-D20150504
Event: TRIP
Frequency: 48.27 Hz Sample Rate: 2000 Samples/Second
Targets: A_PHASE B_PHASE 50PICUP
    
```

De acuerdo con Oscilografía N°3, en relé protección de distancia sistema 1, 21-H1-S1, de paño 110 [kV] H1, modelo SEL-421, en SE Quellón a las 01:16:01.388 horas (UTC-0) de fecha viernes 30 de abril de 2021, relé opera, enviando orden de apertura efectiva sobre 52H1. Al instante de la operación, la tensión de secuencia cero registró un valor de 66744 [V], lo que implica que la tensión 3V0 registró un valor de 200232 [V].

Otros antecedentes:

- ✓ Relé sistema 1 posee elemento sobretensión residual 3V0, con lo siguiente ajustes:
PU= 77 V secundarios, equivalentes a 44459 V primarios.
Delay= 100 ciclos, equivalentes a 2 segundos.

Over Voltage (59) Element 4	
59O4 Over Voltage Element 4 Operating Quantity	3V0FIM
59P4P1 Over Voltage Element 4 Level 1 Pickup (V,sec)	77,00 Range = 2,00 to 300,00
59TC4 Over Voltage Element 4 Torque Control Equation (SELogic)	1
59P4D1 Over Voltage Element 4 Level 1 Delay (cyc)	100,00 Range = 0,00 to 16000,00
59P4P2 Over Voltage Element 4 Level 2 Pickup (V,sec)	300,00 Range = 2,00 to 300,00

- ✓ Se detecta que en el registro oscilografico, no están programadas las señales digitales asociadas a los elementos de sobretensión configurados en el relé.
- ✓ El registro secuencial SER, se encuentra sobrescrito, debido a constantes incursiones en pick up y drop out de elementos de sub-tensión.

Medidas a corto plazo:

- ✓ Se modificará el criterio de trigger oscilografico del relé sistema 1 paño H1 de SE Quellón, con el objetivo agregar las señales digitales faltantes asociadas a elementos de sobretensión. Plazo 28-05-2021.
- ✓ Se eliminarán del registro secuencial SER los elementos digitales de sub-tensión, para evitar la sobreescritura de este registro. Además, el relé no realiza disparo por este tipo de elementos. Plazo 28-05-2021.

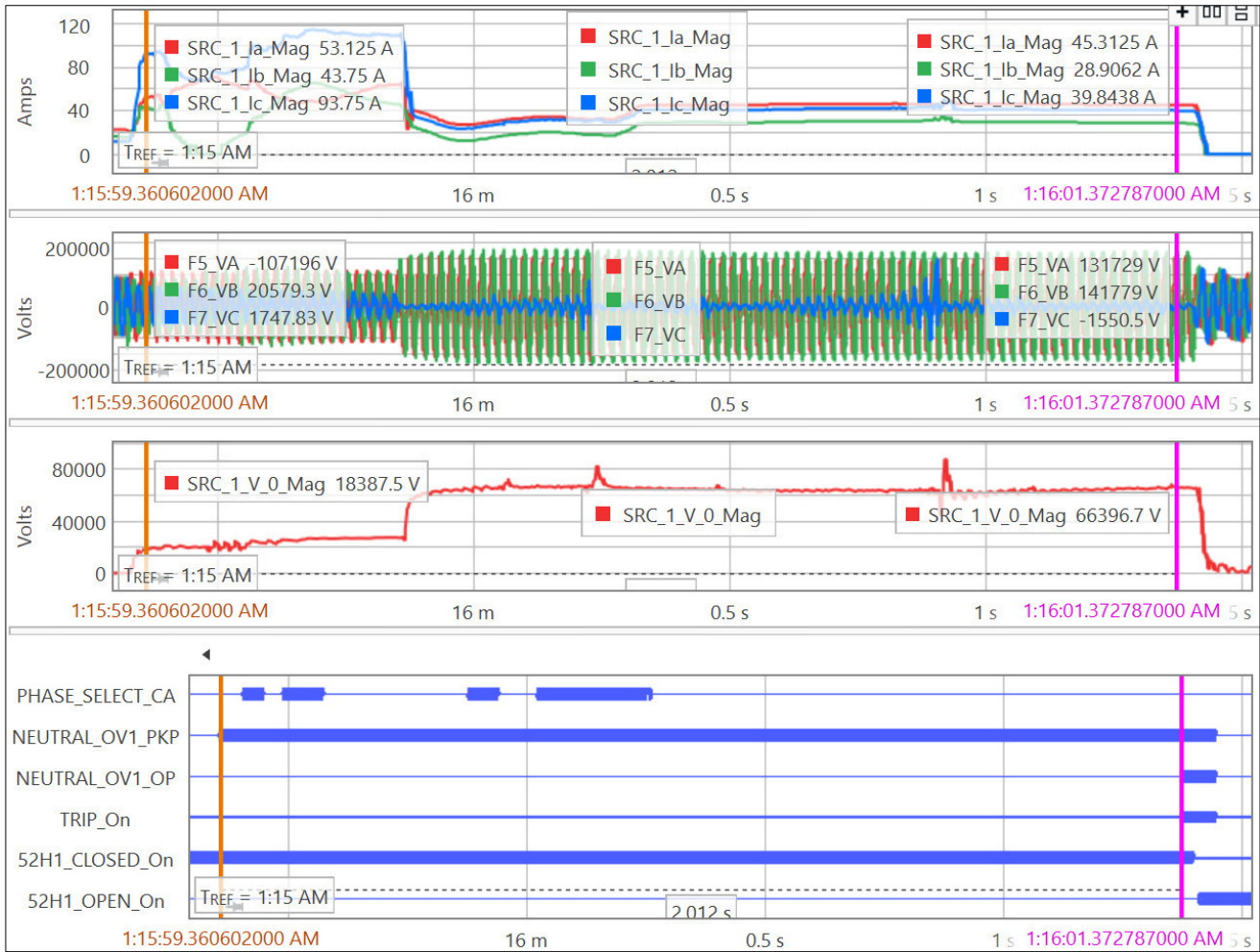
Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 1 de paño H1, opera enviando orden de apertura efectiva sobre 52H1.
- ✓ Relé opera por elemento sobretensión residual 3V0, sin embargo, no es posible verificar el comportamiento de los elementos de sobretensión, debido a que estos no están programados en el registro oscilografico y, además, el registro secuencial se sobrescribió.
- ✓ Relé de distancia sistema 1 de paño H1 de SE Quellón opera correctamente.

Comportamiento de protección de distancia sistema 2 (GE D-30) de paño H1.
 Reporte de falla N°1 - relé sistema 2 paño H1:

Fault Report Data:				
Fault Number	178		ActiveSettingGroup	1
Relay Name	D60 RESP. DE LINEA		EventNumberAtTrigger	1120160
FirmwareRevision	7.24		FaultType	ABC
DateAndTime	2021/04/30 1:15:59.340		Location	0.0
TriggerOperand	TRIP On		LocationUnits	km
LineID	SRC 1		ShotCount	0
Operated Elements:				
Element 1	PHASE IOC1		Element 3	SRC1 VT FF
Element 2	NEUTRAL OV1			
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	22.690 A	340.9 deg	45.549 A	252.2 deg
Ib	16.473 A	192.4 deg	28.877 A	131.9 deg
Ic	12.317 A	117.1 deg	40.173 A	33.4 deg
In	0.000 A	0.0 deg	0.000 A	0.0 deg
Va	63188.746 V	0.0 deg	108949.831 V	209.9 deg
Vb	63558.765 V	240.7 deg	116687.791 V	151.4 deg
Vc	63976.027 V	119.7 deg	5805.297 V	97.0 deg

Oscilografía N°4 – relé sistema 2 paño H1:



1

D60_RESP. DE LINEA - D60_RESP. DE LINEA 724
 Time: 4/30/2021 1:16:01.375371 AM
 File: H1_S2_30-04-2021_01.16.01.375.CFG
 D60_RESP. DE LINEA 724
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 3217 Samples/
 Second

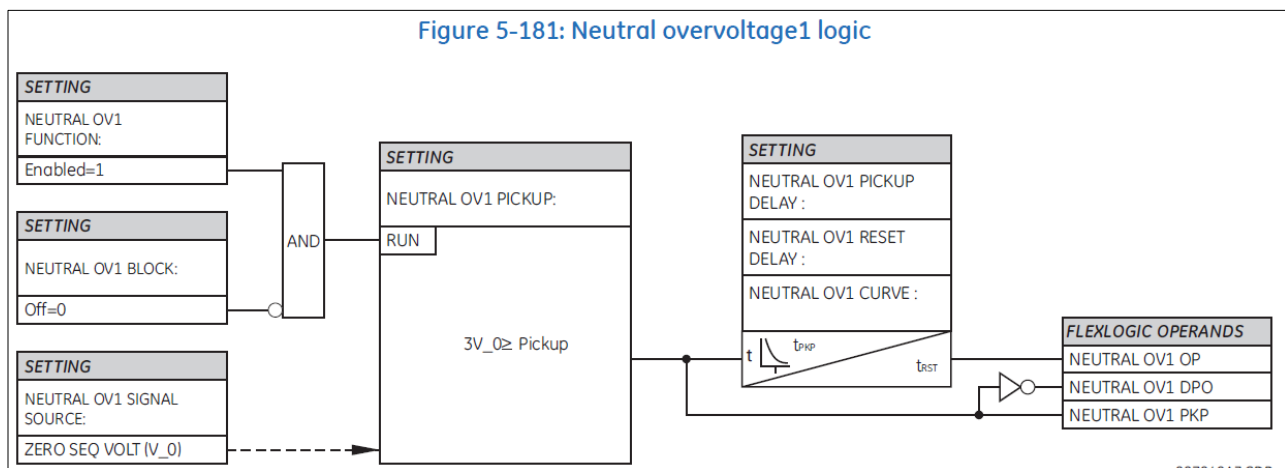
De acuerdo con oscilografía N°4, en relé protección de distancia sistema 2, 21-H1-S2, de paño 110 [kV] H1, modelo GE-D60, en SE Quellón a las 01:15:59.360 horas (UTC-0) de fecha viernes 30 de abril de 2021, relé incursiona en elemento sobretensión de neutro NEUTRA_OV1_PKP, luego 2 segundos después, se produce disparo de elemento sobretensión de neutro NEUTRA_OV1_OP.

Otros antecedentes:

- ✓ Relé sistema 1 posee elemento sobretensión residual, con los siguientes ajustes.
 PU= 44485 V primarios.
 Delay= 2 segundos.

PARAMETER	NEUTRAL OV 1
Function	Enabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Pickup	0.670 pu
Curve	Definite Time
Pickup Delay	2.00 s
Reset Delay	0.00 s
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Enabled

- ✓ El algoritmo del elemento sobre tensión de neutro opera con la tensión 3V0 mayor al pick up.



- ✓ La tensión V0 detectada por relé al momento del pick up es de 18387 [V]. Por lo que la tensión 3V0 al momento del pick up es 55161 [V].
- ✓ La tensión V0 detectada por relé al momento del disparo es de 66396 [V]. Por lo que la tensión 3V0 al momento del pick up es 199188 [V].

- ✓ Se detecta que el registro secuencial, se encuentra sobrescrito, debido a constantes incursiones en elemento bloqueo sobrecorriente direccional.

Medidas a corto plazo:

Se eliminarán del registro secuencial los elementos digitales de bloqueo de sobrecorriente direccional.
Plazo 28-05-2021.

Conclusiones:

- ✓ Relé protección de distancia sistema 2 de paño H1, opera por elemento sobretensión de neutro enviando orden de apertura efectiva sobre 52H1. Interruptor 51H1 abre en 38 milisegundos.
- ✓ Relé de distancia sistema 2 de paño H1 de SE Quellón opera correctamente.

Comportamiento de protección de sobrecorriente (SEL-351S) de paño EG2 SE Quellón.

Registro evento N°5 – relé protección paño EG2.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
16	04/30/21	01:17:36.421	OUT101	Asserted
15	04/30/21	01:17:36.421	OUT103	Asserted
14	04/30/21	01:17:36.421	OUT104	Asserted
13	04/30/21	01:17:36.421	TRIP	Asserted
12	04/30/21	01:17:36.463	IN101	Deasserted
11	04/30/21	01:17:36.468	OUT106	Asserted
10	04/30/21	01:17:36.474	IN102	Asserted
9	04/30/21	01:17:36.474	52A	Deasserted

Oscilografía N°5 – relé protección paño EG2:



```

1
S/E QUELLON - 52EG2 ELEKTRAGEN
Time: 4/30/2021 1:17:36.421000 AM
File: 04_30_2021 01_17_36_421 TRIP 16F.CEV
FID=SEL-351S-6-R402-V0-Z008006-D20080103
Event: TRIP
Frequency: 47.79 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 11000000 00000000
Currents: IA:1 IB:0 IC:0 IN:0 IG:1 3I2:0
    
```

De acuerdo con Registro de evento N°5 y Oscilografías N°5, en relé protección de sobrecorriente, 51/51G-81-59, de paño 23 [kV] EG2, modelo SEL-351S, en S/E Quellón a las 01:17:36.421 horas (UTC-0) de fecha viernes 30 de abril de 2021, relé opera por elemento de subfrecuencia 81D2T, enviando orden de apertura efectiva sobre interruptor de paño 52EG1, el que abre en 52 milisegundos. La frecuencia registrada por el relé al momento de la operación es de 47.79 Hz.

Otros antecedentes:

- ✓ Ajuste elemento subfrecuencia 2.
PU= 47.99 Delay= 15 segundos.
- ✓ Se detecta que en el registro secuencial SER, no están programadas las señales digitales asociadas a los elementos de frecuencia configurados en el relé.

Medidas a corto plazo:

Se incorporarán los elementos de frecuencia en el registro secuencial SER, para poder evaluar el tiempo de operación de estos elementos. Plazo 28-05-2021.

Conclusiones:

- ✓ Relé protección de paño EG2 de SE Quellón, opera por elemento subfrecuencia 81D2T, enviando orden de apertura efectiva sobre interruptor de paño 52EG2, el cual abre en 52 milisegundos.
- ✓ Relé de protección paño EG2 de SE Quellón opera correctamente.

10. Medidas a corto plazo:

- ✓ Se modificará el criterio de trigger oscilografico del relé sistema 1 paño H1 de SE Quellón, con el objetivo agregar las señales digitales faltantes asociadas a elementos de sobretensión. **Plazo 28-05-2021.**
- ✓ Se eliminarán del registro secuencial SER los elementos digitales de sub-tensión, para evitar la sobreescritura de este registro. Además, el relé no realiza disparo por este tipo de elementos. **Plazo 28-05-2021.**
- ✓ Se eliminarán del registro secuencial los elementos digitales de bloqueo de sobrecorriente direccional. Plazo 28-05-2021.
- ✓ Se incorporarán los elementos de frecuencia en el registro secuencial SER, para poder evaluar el tiempo de operación de estos elementos. **Plazo 28-05-2021.**

Anexo N°1. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

Fecha del informe: 06-05-2021.

Empresa: Sistema de Transmisión del Sur.

1. Información de la interrupción:

Causa de la Interrupción	CLI3 (Interrupción producida por la acción de rayos o descargas atmosféricas que afectan a las instalaciones eléctricas.).
Instalación ID	Línea Castro - Chonchi (ID 777 y 778).
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla.	Sistema de Transmisión del Sur S. A.
RUT Propietario instalación o equipo	77.683.400-9.
Nombre de la Instalación Asociada	Línea 110 kV Castro – Chonchi.
Punto de falla (corresponde al de Infraestructura GxTx).	Descargas atmosféricas en diferentes tramos del sector Castro-Chonchi.
Dispositivo operado (ID dispositivo de Infraestructura GxTx).	Paño 52H2 SE Castro ID: 7051, protección de línea, Sistema 1 (21/21N). ID: 8867, protección de línea, Sistema 2 (21/21N). Paño 52H1 SE Quellón ID: 8418, protección de línea, Sistema 1 (21/21N).
Comunas afectadas (Corresponde al "Código Único Territorial (CUT)" determinado por la Subsecretaría de Desarrollo Regional).	Castro, Chonchi, Queilen, Quellón, Puqueldon.
Cantidad cliente s afectados (Es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción).	21374.
Fecha y hora inicio interrupción [DD/MM/AA AA hh/mm/ss].	29-04-2021 a las 21:16:00.
Fecha y hora termino interrupción (Corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [DD/MM/AAAA hh/mm/ss].	29-04-2021 a las 21:52:25 se recupera la totalidad de los consumos afectados de SE Chonchi y Quellón.

2. Descripción de la interrupción:

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias:

El jueves 29 de abril de 2021 alrededor de las 21:16 horas se interrumpe suministro eléctrico aportado por la línea de subtransmisión 110kV Castro-Chonchi, en subestación Castro abre el 52H2 por actuación de protecciones. Inicialmente afecta a 10849 clientes de la comuna de Chonchi, a las 21:27 horas se suma la pérdida de suministro de 11107 clientes de la comuna de Quellón, llegando a un total de 21956 clientes afectados.

Consecuente a las predicciones meteorológicas emitida por la ONEMI, las condiciones climáticas en la zona se caracterizaban por leve lluvia, rachas de viento sobre los 70 km/hr y descargas atmosféricas, bajo estas circunstancias se produce la pérdida del suministro. En base a la información proporcionada por las protecciones asociadas al interruptor 52H2 de S/E Castro, brigadas de mantenimiento revisan la instalación en zonas urbanas del sector sur de Castro, no encontrando anomalías en la línea se solicita autorización al CEN para proceder con energizar en vacío la línea 110 kV Castro-Chonchi. A las 21:50 horas cierra con éxito el interruptor 52H2 de S/E Castro, a las 21:51 horas se normaliza el suministro en la comuna de Chonchi y a las 21:52 horas se normaliza el suministro en la comuna de Quellón, restableciendo el servicio de la totalidad de clientes afectados.

Personal de mantenimiento STS continua con recorrido hasta alrededor de las 23:45 horas, no encontrando evidencia o hallazgo de falla. Se reanuda el recorrido a primera hora del siguiente día, inspeccionando superficialmente toda la línea 110 kV Castro-Chonchi, no encontrando hallazgo o evidencia, por lo anterior y dada las condiciones climáticas en hora del evento, se infiere que el motivo de la interrupción fue por descarga atmosférica.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (Según R. Ex. N°15704/2016).

La falla fue provocada por eventos de la naturaleza que de conformidad a lo dispuesto en el art 45 del Código Civil, reúnen las características de fuerza mayor, toda vez que es imposible prever el tiempo y lugar de ocurrencia.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (Según R. Ex. N°15704/2016).

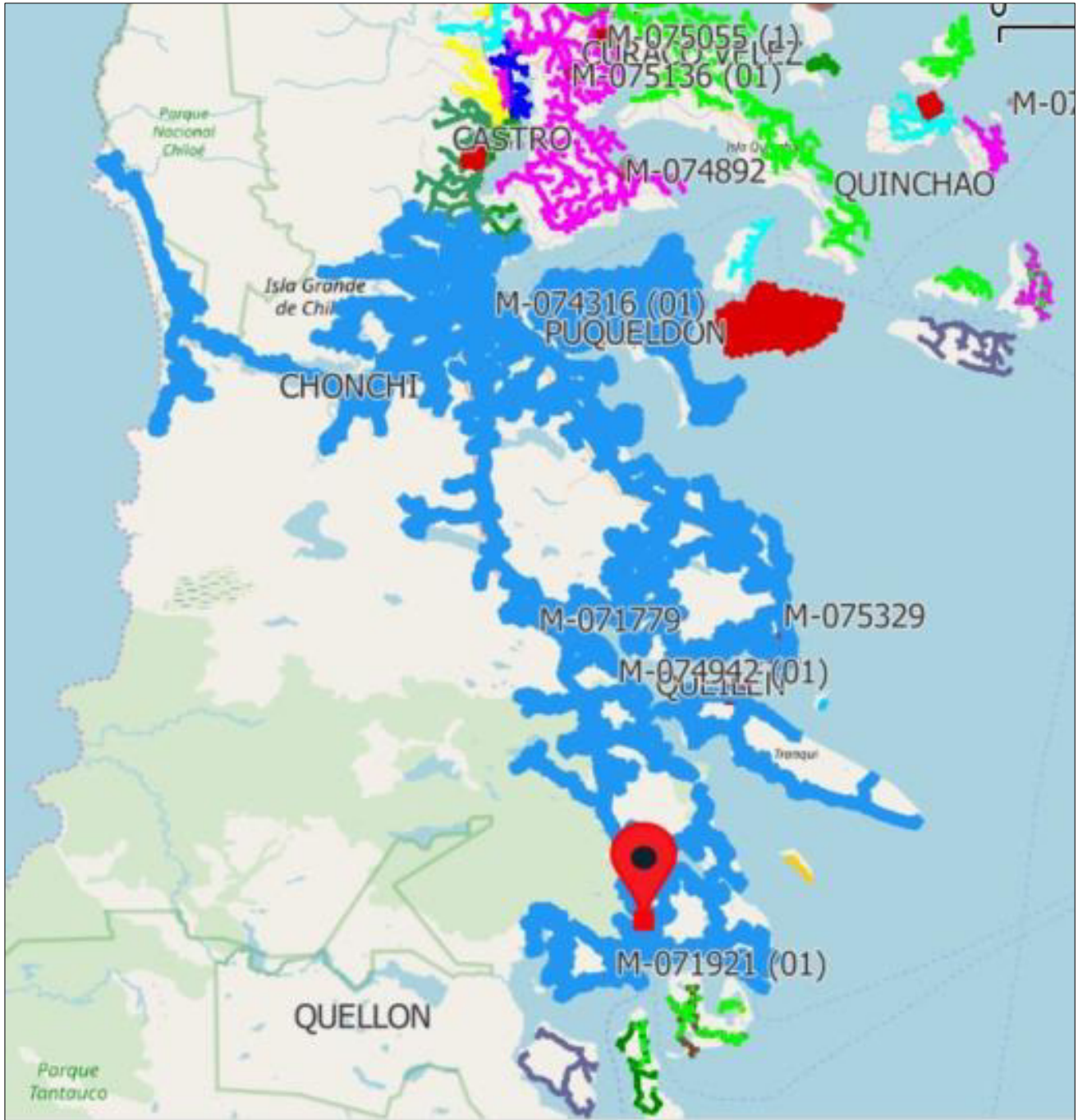
Que, atendida la misma naturaleza del evento, no es posible resistir y evitar sus efectos y consecuencias.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acrediten exterioridad (Según R. Ex. N° 15704/2016).

Los hechos que provocaron las fallas son una consecuencia de las condiciones climáticas imperantes en la zona, hechos propios de la naturaleza, los que no dependen de la voluntad de la transmisora, y en los que ésta no tiene participación, incidencia o responsabilidad alguna.

Anexo N°2. Croquis del punto de falla.

Sector afectado:



Fotografía 1: Detalle de comunas afectadas por la interrupción de suministro eléctrico: Chonchi, Puqueldon, Queilen y Quellón. Destacado en color celeste.

Anexo N°3. Probatorios.

Se anexa predicciones meteorológicas emitida por la ONEMI.

CNA A97/2021

**PROBABLES TORMENTAS ELÉCTRICAS EN LAS REGIONES DE
LOS LAGOS Y AYSÉN.**

Jueves 29 de abril de 2021 a las 12:27 hrs.

CONDICIÓN SINÓPTICA: INESTABILIDAD POST FRONTAL

PARA EL VIERNES 30.ABRIL.2021 ES POSIBLE QUE SE DESARROLLEN TORMENTAS ELÉCTRICAS EN SECTORES DE
COSTA DE LAS REGIONES DE LOS LAGOS Y AYSÉN.

AVISO
Informe meteorológico de carácter cualitativo, que es emitido con una antelación de hasta 5 días previos al inicio de la ocurrencia de un evento meteorológico que alcanza una categoría de normal a moderado.

ALERTA
Informe especial de carácter cuantitativo, que es emitido con una antelación de hasta 2 días previas al inicio de la ocurrencia de un evento meteorológico que alcanza la categoría de moderado a fuerte.

ALARMA
Informe de carácter cuantitativo, que es emitido con una antelación de hasta 12 horas previas al inicio de la ocurrencia de un evento meteorológico que alcanza la categoría de intenso o extremo. En el caso de las heladas, la categoría será de extremo.

DMC - Casilla 140 - Sucursal Matucana Estación Central - Código Postal 9170018
Teléfono: 56-2-24364538 Fax: 56-2-24378212 OIRS: Teléfono 56-2-24364592 WEB: www.meteochile.gob.cl

Anexo N°4. Declaración jurada:

DECLARACIÓN JURADA

En Castro a 06 de mayo del 2021, Yo, Alberto Jaramillo Vergara, Cédula de Identidad N° 13.523.276-9 en mi calidad de Jefe Zonal Chiloé Tx. y en representación de la empresa eléctrica Sistema de Transmisión del Sur S.A., RUT N°77.683.400-9, con domicilio para estos efectos en calle Bulnes N°441, ciudad de Osorno.

declaro bajo juramento lo siguiente:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 29.04.2021, a las 21:16 horas, se debió a la interrupción producida por la acción de rayos o descargas atmosféricas que afectan a las instalaciones eléctricas, específicamente sobre la línea de subtransmisión 110kV denominada Castro-Chonchi y que afecto el normal suministro de las comunas de Chonchi, Queilen, Puqueldon y Quellón.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Pues bien, en este contexto, la transmisora cuenta con los antecedentes fundados y diversos medios de prueba que dan cuenta de la imprevisibilidad e irresistibilidad de los hechos acontecidos, atribuidos o denominados como, "fuerza mayor o caso fortuito".


Alberto Jaramillo Vergara
C.I. N° 13.523.276-9
Cargo: Jefe Zonal Chiloé Tx.



Firmó ante mí: don ALBERTO PASCUAL JARAMILLO VERGARA, cédula de identidad N° 13.523.276-9, quien expresa representar a SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A., R.U.T. N° 77.683.400-9.- Castro, 06 de mayo de 2021. gsc



Escaneado con CamScanner

INFORME CDEC N°: IF2021001261	FECHA DE FALLA: 29 de Abril del 2021
INSTALACIÓN Central Trincao Ex Quellón II (E7)	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	29 de Abril de 2021
Hora	21:16

1.2. Localización de la falla:

Línea de transmisión Castro – Chonchi, propiedad de S.T.S

1.3. Causa de la Falla:

Falla de Origen externa, de acuerdo a lo informado por S.T.S. y el coordinador, falla en línea de transmisión Castro-Chonchi, Sin Causa aparente, lo cual afecta con la perdida de suministro a parte de la Isla Grande de Chiloé. A consecuencia de este evento, la central pierde sincronismo con SEN y quedando con la carga de la SSEE Quellón, reduciendo de manera importante la frecuencia, por lo que se debió realiza el apagado de los equipos de generación por riesgo a daños en los mismos y a solicitud del CEN. Además por precaución se realiza apertura de forma remota del interruptor 52E1 de la Central TRINCAO.

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OTR3	Perdida de Sincronismo con SEN
Elemento del Sistema Eléctrico	PR9	Reconectador
Fenómeno Eléctrico	FR81	Frecuencia
Modo	13	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Código	Nombre la comuna	Provincia
10208	Quellón	Chiloé

1.6. Reiteración:

No aplica.

INFORME CDEC N°: IF2021001261	FECHA DE FALLA: 29 de Abril del 2021
INSTALACIÓN Central Trincao Ex Quellón II (E7)	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
Central Trincao (Ex Quellón II)	Paño 23 kV (52E1)	21:16	22:33

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

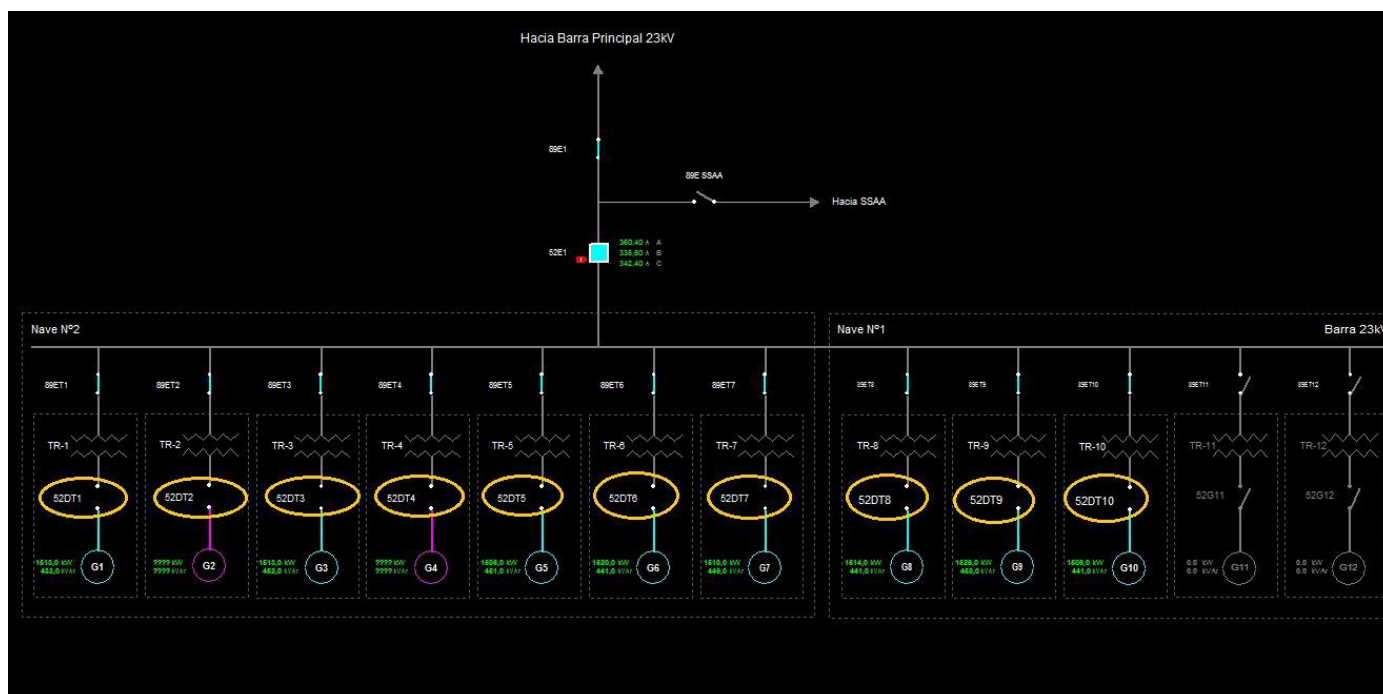


Figura 1.- Diagrama unilínea simplificado de las instalaciones afectadas.

INFORME CDEC N°: IF2021001261

FECHA DE FALLA: 29 de Abril del 2021

INSTALACIÓN Central Trincao Ex Quellón II (E7)

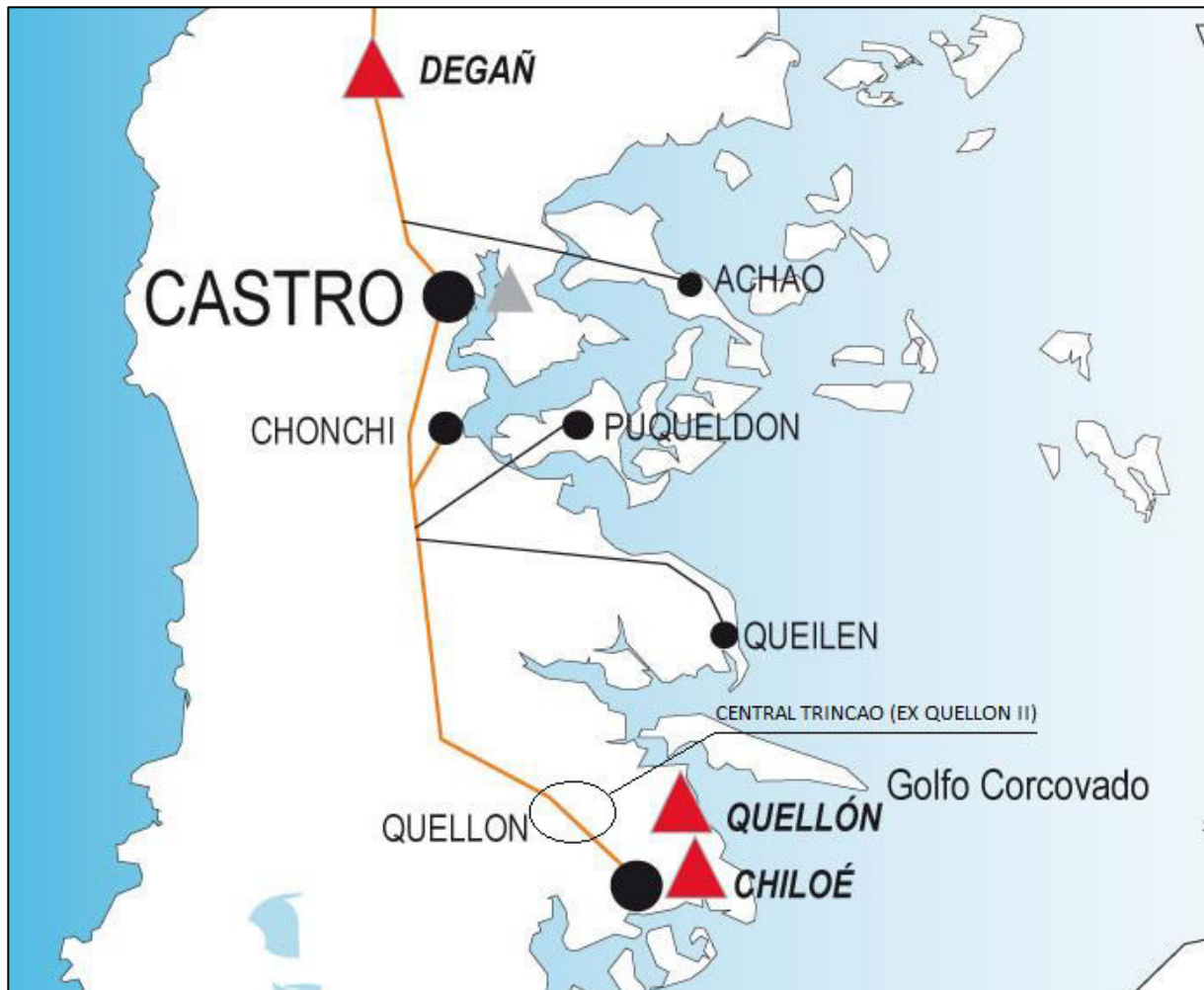


Figura 2.- Región geográfica correspondiente a la Zona Quellón. Se indican subestación involucrada en la X Región de los Lagos.

INFORME CDEC N°: IF2021001261	FECHA DE FALLA: 29 de Abril del 2021
INSTALACIÓN Central Trincao Ex Quellón II (E7)	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Central Trincao (Ex Quellón II)	Paño 23 kV (52E1)	15,3	21:16	22:33	Sin observaciones
TOTAL		15,3			

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

No hay pérdida de consumos asociados a la falla.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

Subestación	Evento	Horario
Central Trincao ex Quellón II	Llama operador en terreno de la central (Cristian Santana) solicitando regular tensión ya que las unidades U3, U9 y U10 se detuvieron por diferencia de tensión, inmediatamente se aprecia voltaje en fase 3 más baja que las demás y frecuencia de 46,5 Hz	21:18
Central Trincao ex Quellón II	Se intentar contactar al despacho de STS, sin respuesta.	21:21
Central Trincao ex Quellón II	Llama Luis Antihual (CEN), consultando por el estado de la central, se informa que existe diferencia de tensión y baja frecuencia y confirma que hay una falla en el sector y que la central está funcionando en isla, solicita ver la posibilidad de regular tensión o retirar la central, se confirma que se retirará por seguridad.	21:23
Central Trincao ex Quellón II	Se informa a operador en terreno (Cristian Santana) sobre la falla en el sector y se solicita retirar la central.	21:23

INFORME CDEC N°: IF2021001261	FECHA DE FALLA: 29 de Abril del 2021
INSTALACIÓN Central Trincao Ex Quellón II (E7)	

Central Trincao ex Quellón II	Llama Claudio Bisama (Central TRINCAO), para solicitar el retiro de la central e información sobre la falla, se confirma que se está retirando y que aún no hay antecedentes del evento ocurrido en las redes de STS.	21:25
Central Trincao ex Quellón II	Se detecta tensión cero en barra y se envía apagado directo a los equipos, además se procede a la apertura del 52E1	21:28
Central Trincao ex Quellón II	Se llama al CEN (Gustavo Gómez) para informar a las 21:28 hrs central retirada, se solicita información de la falla, sin tener novedades	21:29
Central Trincao ex Quellón II	Se llama al operador en terreno (Cristian Santana), solicitando respaldar las alarmas de los equipos de generación para realizar el respectivo informe	21:31
Central Trincao ex Quellón II	Se solicita al apoyo informático (Aníbal Flores), rescatar los eventos oscilográficos del Reconector de acople.	21:33
Central Trincao ex Quellón II	Llama operador STS (Israel) informando que a las 21:52 hrs se energizó la SSEE Quellón, e informa falla en línea Castro – Chonchi a las 21:16 hrs, manteniendo carga de Quellón por la central TRINCAO hasta las 21:27 hrs.	22:05
Central Trincao ex Quellón II	Llama el CEN (Jaime Cuevas) para solicitar despacho de la central a plena carga	22:19
Central Trincao ex Quellón II	Se llama al operador en terreno (Cristian Santana) para solicitar el reporte de estado operativo de los equipos de generación, confirma disponibles, se procede a cerrar 52E1	22:21
Central Trincao ex Quellón II	Se da partida a los equipos de generación	22:23

INFORME CDEC N°: IF2021001261	FECHA DE FALLA: 29 de Abril del 2021
INSTALACIÓN Central Trincao Ex Quellón II (E7)	

Central Trincao ex Quellón II	Sincronización de la central con el SEN	22:33
Central Trincao ex Quellón II	Central a plena carga	22:43
Central Trincao ex Quellón II	Se informa al CEN (Nelson) central TRINCAO a plena carga	22:44

INFORME CDEC N°: IF2021001261	FECHA DE FALLA: 29 de Abril del 2021
INSTALACIÓN Central Trincao Ex Quellón II (E7)	

7. AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES DE LA CENTRAL TRINCAO.

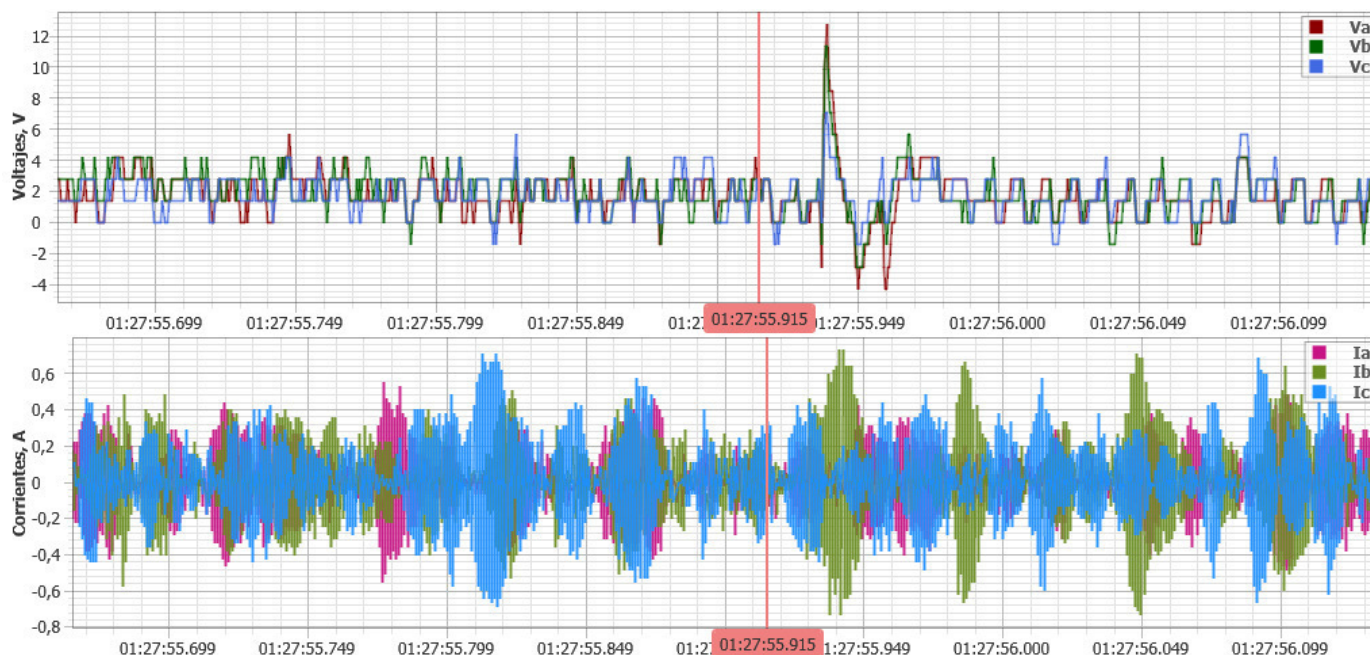
RELÉ SEL 351S	
Protección de sobrecorriente de fase	
Elemento de tiempo definido direccional (67)	
RTC	600/5
Corriente pick up	10,5 [A Sec]
Time Dial	0,60 [s]
Direccionalidad	Forward
Elemento de tiempo inverso (51)	
RTC	600/5
Tipo de curva	C1 (IEC Normal Inverse)
Corriente pick up	4,5 [A Sec]
Time Dial	0,33 [s]
Direccionalidad	-
Protección de sobrecorriente de residual direccional (67N)	
Elemento de tiempo definido	
RTC	600/5
Corriente pick up	4 [A Sec]
Time Dial	0,60 [s]
Direccionalidad	Forward
Elemento de tiempo inverso (51N)	
RTC	600/5
Tipo de curva	C1 (IEC Normal Inverse)
Corriente pick up	0,38 [A Sec]
Time Dial	0,78 [s]
Direccionalidad	-

RECONECTADOR NOJA POWER 560	
Protección de sobrecorriente de fase	
Elemento de tiempo definido direccional (67)	
Corriente pick up	1260 [A Prim]
Time Dial	0,3 [s]
Direccionalidad	OC+ (Forward)
Elemento de tiempo inverso (51)	
Tipo de curva	IEC Normal Inverse
Corriente pick up	542 [A Prim]
Time Dial	0,3 [s]
Direccionalidad	-
Masterpact NW32H1	
Micrologic 5.0E	
Corriente nominal (In)	3200
Protección de largo retardo (Long time)	
tapir	0,95
tr	0,5 [s]
Protección de corto retardo (Short time)	
tapisd	2,5
tsd	0,4 [s]
I^2t	ON
Protección instantánea (Instantaneous)	
tapli	6

INFORME CDEC N°: IF2021001261	FECHA DE FALLA: 29 de Abril del 2021
INSTALACIÓN Central Trincao Ex Quellón II (E7)	

8. REGISTRO OSCILOGRÁFICO DEL EVENTO

No existe oscilografía debido a que el Interruptor 52E1 no opera de manera automática, se realiza apertura forzosa de forma remota, Sin embargo se adjunta la imagen del evento.



9. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.

Verificar el estado de la instalación, verificar y atender las alarmas de los equipos afectados para proceder a la reposición del servicio, según corresponda.

10. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO.

No aplica.

11. CONCLUSIONES.

En base a los registros y antecedentes analizados, se concluye la correcta apertura del 52E1 y retiro de la central del SEN por seguridad, debido a la falla de Origen externa de origen no determinado, de acuerdo a lo informado por S.T.S. y el coordinador en la línea de transmisión Castro – Chonchi, debido a la pérdida de referencia de tensión en la barra principal de 23kV y sincronismo con el SEN. Sin observaciones de daños u otros asuntos relevantes a reportar, por lo que no se requieren medidas correctivas quedando la central disponible para despacho.

INFORME CDEC N°: IF2021001261	FECHA DE FALLA: 29 de Abril del 2021
INSTALACIÓN Central Trincao Ex Quellón II (E7)	

12. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 21:16 hrs. del día Jueves 29 de Abril del 2021, mientras Central Trincao se encontraba Generando a Plena Carga según limitación N° 708, se detecta la detención de las unidades Generadoras U3, U9, U10 por diferencia de tensión, esto producto de la pérdida de referencia de tensión en la barra y sincronismo con el SEN, debido a la falla externa nivel de transmisión en las instalaciones de S.T.S específicamente, línea Castro - Chonchi. Las protecciones de los generadores actúan según lo esperado no presentando daños en los equipos, los demás equipos de generación se proceden a apagar de manera forzada. Luego de la comunicación y coordinación con el CEN se abre 52E1 para retirar del sistema. Una vez confirmado por parte de STS, la normalidad en sus redes y en base a lo solicitado por el CEN se procede a dar despacho nuevamente a la central, sincronizando a las 22:33 hrs y a plena carga según limitación de 85% (15,3 MW) a las 22:43 hrs.