

Estudio para análisis de falla EAF 124/2021

“Desconexión forzada del transformador N°1 66/23 kV de S/E Nueva Imperial”

Fecha de Emisión: 31-05-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/05/2021
Hora	10:21
Consumos desconectados (MW)	12.90
Demanda previa del sistema (MW)	10002.00
Porcentaje de desconexión	0.129 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Nueva Imperial / SE006R019
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.
RUT	76.073.164-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°1 66/23 kV de S/E Nueva Imperial / ET04R019SE006R019
Propietario elemento fallado	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.
RUT	76.073.164-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial por operación de su protección diferencial.

La empresa Frontel S.A. señala que la causa de la falla fue un error operacional durante el desarrollo de trabajos programados en la protección SEL 351S del lado de 23 kV del transformador.

d.2 Fenómeno Físico

OPE7: Error de operador.

La empresa Frontel 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

PR87T: Protección diferencial transformador

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la protección SEL 351S del lado de 23 kV del transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial, específicamente en los circuitos de medición de corriente, durante el desarrollo de trabajos programados.

La empresa Frontel S.A. no remite información sobre los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a los sistemas de protección del transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Frontel S.A. indica densidad baja y muy baja para los alimentadores afectados en la S/E Nueva Imperial. El detalle se encuentra en el Anexo N°6 de este informe.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

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

- Informe con detalle pormenorizado del error específico cometido por el personal habilitado.

h. Comuna donde se presenta la falla

9111: Nueva Imperial

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-05-2021)	Informe de 5 días (14-05-2021)
Frontel S.A.	07-05-2021	14-05-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Nueva Imperial	ST Zonal	Transformador N°1 66/23 kV	10:21	10:26

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Frontel 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 Nueva Imperial	Imperial / E1	Nueva Imperial	2.76	0.028	6261	10:21	10:26	10:26
S/E Nueva Imperial	Chol Chol / E2	Tirúa, Carahue, Nueva Imperial, Saavedra, Chol Chol	1.87	0.019	8737	10:21	10:26	10:26
S/E Nueva Imperial	Barros Arana / E3	Carahue, Freire, Nueva Imperial, Padre las Casas, Teodoro Schmidt	3.07	0.031	3920	10:21	10:26	10:26
S/E Nueva Imperial	Puerto Saavedra / E4	Carahue, Nueva Imperial, Saavedra	2.55	0.025	7369	10:21	10:26	10:26
S/E Nueva Imperial	Carahue / E6	Temuco, Carahue, Galvarino, Nueva Imperial, Chol Chol Lumaco, Traiguén	2.65	0.026	5730	10:21	10:26	10:26

Total: 12.90 MW 0.129% 32017

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Nueva Imperial	Imperial / E1	Frontel	Regulado	2.76	0.08	0.08	0.2
S/E Nueva Imperial	Chol Chol / E2	Frontel	Regulado	1.87	0.08	0.08	0.2
S/E Nueva Imperial	Barros Arana / E3	Frontel	Regulado	3.07	0.08	0.08	0.3
S/E Nueva Imperial	Puerto Saavedra / E4	Frontel	Regulado	2.55	0.08	0.08	0.2
S/E Nueva Imperial	Carahue / E6	Frontel	Regulado	2.65	0.08	0.08	0.2

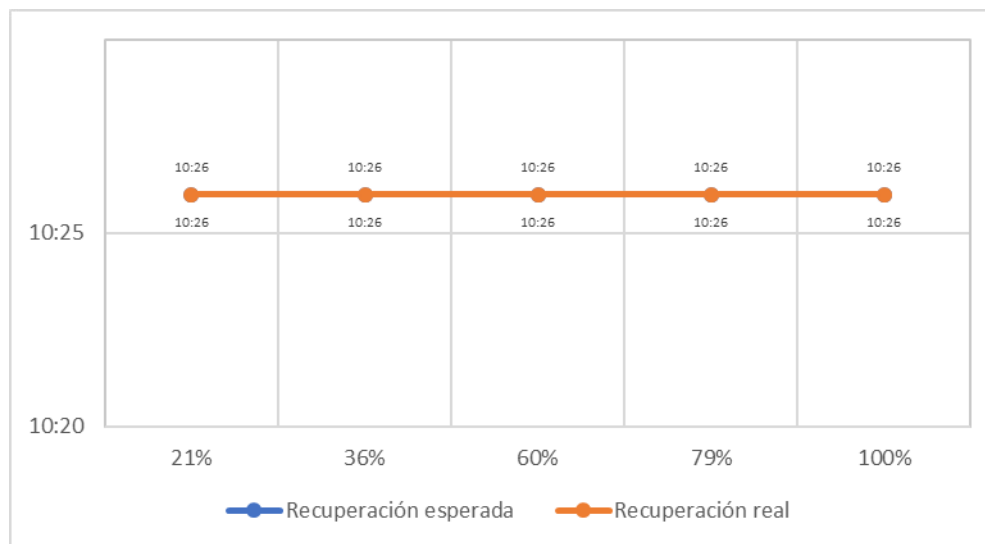
Cientes Regulados : 1.1 MWh

Cientes Libres : 0.0 MWh

Total : 1.1 MWh

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

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	10.32	0.08	129.00
Último 20 %	2.58	0.08	32.25
100 % Total	12.90	0.08	161.25

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10002.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1), Cipreses (U3), Cochrane (CCH1), Cochrane (CCH2), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), Mejillones (CTM1), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 7 de mayo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 7 de mayo 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 7 de mayo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 7 de mayo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Al momento de la desconexión forzada se desarrollaban trabajos de intervención en la protección SEL-351S del lado de 23 kV del transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial, de acuerdo con la solicitud N°2021039105 de la plataforma NeoMante.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2021039105	FRONTEL	Programada	<p>SubEstación</p> <ul style="list-style-type: none">➤ S/E IMPERIAL➤ Tipo: transformadores2d - IMPERIAL 66/24kV 16MVA➤ Intervención / Origen Interno / Programada➤ No tiene consumo afectado➤ Trabajos a Realizar: Pruebas de auditoria técnica en rele de protección Transformador N°1 de S/E Nva. Imperial. Protección (P3) 50/51/50G/51G-ET1 SEL351S <p>Ver menos</p> <ul style="list-style-type: none">➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo Controlado: (1) Se bloqueara la protección (P3) 50/51/50G/51G-ET1 SEL351S ubicada en el Gabinete de Transformador T1 de S/E Imperial (2) Quedarán operativas las protecciones 51/51N (P1) SEL351A y 87T1 (P2) SEL387, las cuales disparan sobre el interruptor 52BT1 y 52ET1 de S/E Imperial. (3) Estarán habilitados los disparos de protecciones mecánicas del transformador sobre los interruptores 52BT1 Y 52ET1 de S/E Imperial. <p>Ver menos</p> <ul style="list-style-type: none">➤ Comentarios Adicionales: Se mantendrá personal especialista en todo momento en S/E Nva. Imperial en caso de una contingencia en subestación. (PT 65220 registro interno STS) <p>Ver menos</p>	07-05-2021 08:00	07-05-2021 18:00
				Fecha Efectiva Inicio 07-05-2021 09:26	Fecha Efectiva Fin 07-05-2021 10:26

Según lo señalado por Frontel S.A.:

"Al analizar la situación ocurrida se tiene que existe una operación de la protección diferencial de transformador 87T1 y relé maestro 86T1. Luego de revisar los planos elementales de alterna (2010-F103-0609-001-EE-04-001 y 2010-F103-0609-001-EE-04-002), se observa que la protección diferencial 87T1 comparte núcleo con la protección de sobre corriente 51/51G-ET1 y este no se encuentra al final de la cadena lo que al cortocircuitar el lazo de corriente en la protección 51/51G-ET1, la protección 87T1 pierde la corriente del lado de media tensión."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

Frontel S.A. indica lo siguiente:

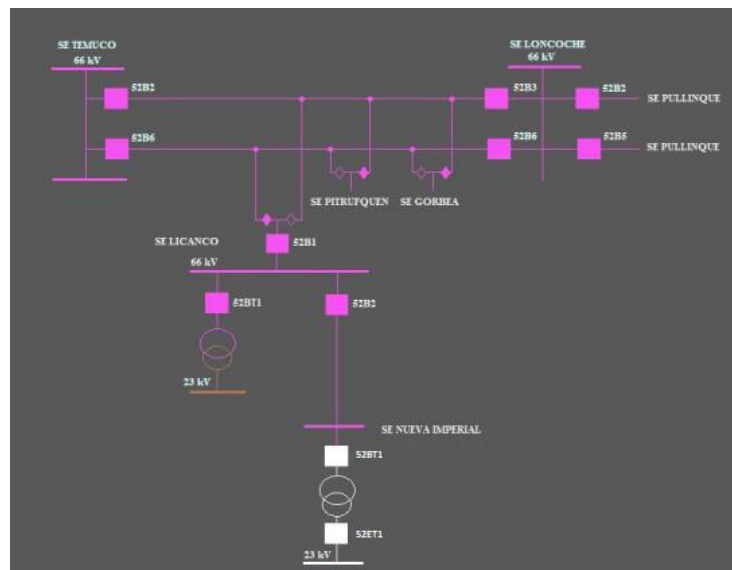
"Se propone el mejoramiento del esquema de CA de la protección 51/51N-ET1, modificando la conexión de contactos para las corrientes de entrada y salida en el relé, de forma tal que se permita aislar a este equipo apropiadamente para intervenciones futuras tendiente a evitar la repetición de esta Falla.

Se detecta en relés de protección asociados a Transformador N°1, estampa de tiempo sincronizada con UTC-3. Se realizará corrección de la sincronización horaria a valor UTC-0."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

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

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
10:21	Frontel	Apertura automática de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Nueva Imperial, correspondientes al transformador N°1, 66/23 kV, por operación de la protección diferencial del transformador.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa Frontel S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/05/2021	Frontel	10:26	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Nueva Imperial, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°1, 66/23 kV.
07/05/2021	Frontel	10:26	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Nueva Imperial, correspondiente al lado de 23 kV del transformador N°1, 66/23 kV, recuperando la totalidad de los consumos.

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

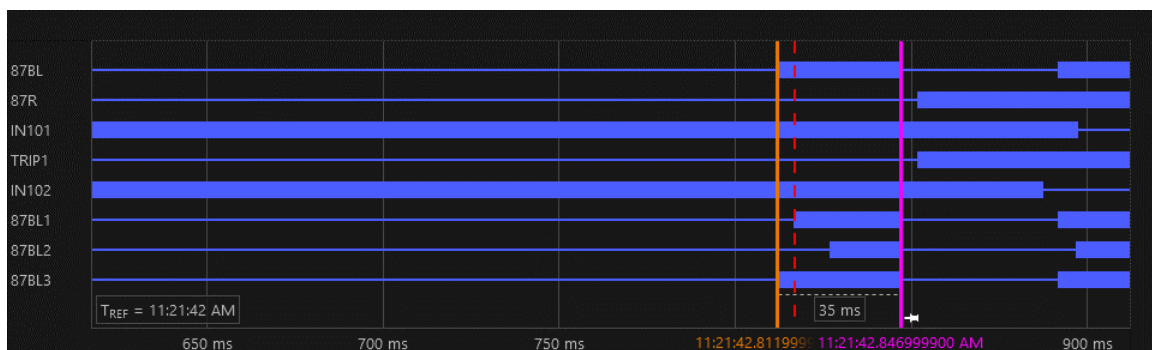
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial, debido a que durante el desarrollo de trabajos programados en la protección SEL 351S asociada al lado de 23 kV del transformador, por un error operacional, al momento de intervenir la medición de corrientes asociada, se produjo adicionalmente la pérdida de la medida del lado de MT de la protección SEL 387-5, causando la operación indeseada de su elemento diferencial del transformador.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 12.9 MW de consumos en S/E Nueva Imperial.

Apertura automática de los interruptores 52BT1 y 52ET1

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL 387-5 asociada al transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial:



#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	OBSERVACIONES
45	05-06-2021	13:55:08.037	51P1	Asserted	
44	05-06-2021	13:55:08.042	51P1	Deasserted	
43	05-07-2021	11:21:42.854	87R	Asserted	TRIP por elemento diferencial Restringido trifásico
42	05-07-2021	11:21:42.856	OUT101	Asserted	Disparo sobre relé auxiliar 86T
41	05-07-2021	11:21:42.856	OUT102	Asserted	Disparo sobre interruptor AT T1 52BT1 bobina 1
40	05-07-2021	11:21:42.856	OUT103	Asserted	Alarma TRIP general
39	05-07-2021	11:21:42.856	OUT104	Asserted	Disparo sobre interruptor AT T1 52BT1 bobina 2
38	05-07-2021	11:21:42.856	OUT105	Asserted	Disparo sobre interruptor BT T1 52ET1 bobina 1
37	05-07-2021	11:21:42.856	OUT106	Asserted	Disparo sobre interruptor BT T1 52ET1 bobina 2
36	05-07-2021	11:21:42.887	IN102	Deasserted	Estado Abierto interruptor lado BT T1 52ET1
35	05-07-2021	11:21:42.897	IN101	Deasserted	Estado Abierto interruptor lado AT T1 52BT1
34	05-07-2021	11:21:42.912	87R	Deasserted	
33	05-07-2021	11:21:43.034	OUT101	Deasserted	
32	05-07-2021	11:21:43.034	OUT102	Deasserted	
31	05-07-2021	11:21:43.034	OUT103	Deasserted	
30	05-07-2021	11:21:43.034	OUT104	Deasserted	
29	05-07-2021	11:21:43.034	OUT105	Deasserted	
28	05-07-2021	11:21:43.034	OUT106	Deasserted	
27	05-07-2021	11:26:03.525	IN101	Asserted	Estado Cerrado interruptor lado AT T1 52BT1
26	05-07-2021	11:26:42.584	IN102	Asserted	Estado Cerrado interruptor lado BT T1 52ET1
25	05-07-2021	11:26:42.589	51P1	Asserted	
24	05-07-2021	11:26:43.569	51P1	Deasserted	
23	05-09-2021	10:00:24.348	IN102	Deasserted	
22	05-09-2021	10:00:33.983	IN101	Deasserted	

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de corrientes diferenciales por las tres fases (IOP1, IOP2 e IOP3), producto de la pérdida de las medidas de corriente del lado de MT.

En el registro de señales digitales se observa, en primera instancia, el bloqueo del elemento diferencial (señal 87BL) debido al alto contenido armónico. Una vez desactivado este bloqueo, se produce la operación del elemento diferencial (señal 87R, evento N°43 del registro de eventos) y la orden de trip (señal TRIP1) sobre los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Nueva Imperial en tiempo instantáneo. El tiempo de apertura de cada interruptor fue de 33 ms y 43 ms, respectivamente.

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

- Detalle de la generación programada para el día 7 de mayo de 2021 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 7 de mayo de 2021 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 7 de mayo de 2021 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 7 de mayo de 2021 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Frontel S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Frontel S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Frontel S.A.

- Sincronización horaria de los sistemas de protección del transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial, según horario UTC-0.

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 FRONTEL S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye incorrecta operación de la protección diferencial SEL 387-5 asociada al transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial, debido a la inexistencia de una falla en el equipo protegido.
Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de S/E Nueva Imperial de propiedad de Frontel 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) Se produjo la desconexión forzada del transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial, debido a que durante el desarrollo de trabajos programados en la protección SEL 351S asociada al lado de 23 kV del transformador, por un error operacional, al momento de intervenir la medición de corrientes asociada, se produjo adicionalmente la pérdida de la medida del lado de MT de la protección SEL 387-5, causando la operación indeseada de su elemento diferencial del transformador.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del esquema de protecciones eléctricas involucradas durante el desarrollo de este evento, por operación indeseada del relé diferencial de transformador, al no presentarse una falla real en el equipo protegido.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- 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 7 de mayo 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 Frontel S.A.

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a modificar la conexión del esquema de medida de corrientes secundarias, de manera de tener la posibilidad de intervenir apropiadamente cada relé de protección de forma independiente, evitando la repetición de este evento.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a corregir la estampa de tiempo de las protecciones asociadas al transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial, considerando la Hora Oficial indicada en la NTSyCS.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Frontel 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:
 - Mantenimientos realizados a la instalación afectada por este evento (sistemas de protección del transformador N°1, 66/23 kV, de S/E Nueva Imperial) durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que los acrediten.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 7 de mayo de 2021

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 7 de mayo de 2021

ANEXO N°3
Detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC
correspondientes al día 7 de mayo de 2021

INFORME DIARIO

Viernes 07 de Mayo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	11.9	-	PMG	Mampil	95.7	96.6	+0.92 %	
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Abanico	584.7	579.1	-0.97 %	RO	Mariposas	72.0	57.5	-20.14 %	PMG
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Masisa	196.8	123.4	-37.30 %	LF
Alena	-	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Alfalfal	1204.5	1220.3	+1.31 %		Mejillones IEM	8520.0	8439.7	-0.94 %	LF
Alto Renaico	25.1	26.2	+4.49 %	PMG	Mejillones-CTM1	2952.4	2170.6	-26.48 %	LF
Ancoa	15.6	19.3	+23.46 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM2	2353.1	2344.2	-0.38 %	LF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Andina-CTA	4248.0	4070.4	-4.18 %		Mejillones-CTM3 GNL	4419.5	4372.3	-1.07 %	
Angamos-ANG1	6629.7	6510.1	-1.80 %		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-PAM	528.0	506.9	-4.00 %	
Angostura	863.3	941.0	+9.00 %	MM	Mercurio Sur	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-		Mocho	133.3	90.0	-32.53 %	
Antuco	1954.7	2954.5	+51.15 %	RO	NEGRETE	54.7	78.2	+43.08 %	
Arauco	0.0	0.0	GNP	LF	Nalcas	50.0	47.4	-5.18 %	PMG
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 1 GNL	7042.7	6549.0	-7.01 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		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	2106.4	2311.4	+9.73 %		Nehuenco 2 GNL	8839.5	8022.0	-9.25 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	1216.3	940.8	-22.65 %		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.8	GNP		Nehuenco 9B GNL	450.0	103.0	-77.11 %	
Bess Angamos	-	7.4	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.5	GNP		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
Blanco	122.0	148.9	+22.05 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Bocamina 2	8400.0	8168.0	-2.76 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CALAMA	-	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CAMPOS DEL SOL	171.8	83.6	-51.31 %		Norgener-NTO1	3145.6	3134.2	-0.36 %	LF
CERRO DOMINADOR CSP	-	792.7	GNP		Norgener-NTO2	3126.6	3084.5	-1.35 %	
CMPC Cordillera	0.0	129.3	GNP	RO	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Laja	600.0	650.1	+8.35 %		Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CMPC Pacífico	552.4	669.5	+21.20 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 3	888.0	889.1	+0.13 %	
CMPC Tissue	-	63.6	-	PMG	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Callao	22.8	13.9	-39.17 %	PMG	Nueva Renca GNL	6089.2	7645.0	(*) +25.55 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Campiche	6480.0	6407.0	-1.13 %		Nueva Ventanas	6409.4	6402.0	-0.12 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	66.0	GNP		Ojos de Agua	151.6	152.4	+0.53 %	PMG
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		PFV AZABACHE	24.0	1.4	-94.01 %	P
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		PFV EL SALITRAL	21.1	10.2	-51.83 %	
Candelaria 2 GNL	120.0	129.0	+7.50 %		PFV PLAYERITO	15.1	1.9	-87.45 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		PFV PLAYERO	15.3	1.9	-87.61 %	
Candelaria Solar	12.3	5.3	-57.48 %		PFV RÍO ESCONDIDO	513.2	488.4	-4.82 %	
Canutillar	2631.7	2560.0	-2.73 %		PFV SANTA ISABEL	56.8	55.4	-2.43 %	
Capullo	127.6	117.0	-8.31 %		Pajonales	102.0	0.0	-100.00 %	
Cardones	0.0	0.0	-		Palacios	2.8	5.1	+84.73 %	PMG
Carena	133.0	124.3	-6.54 %	PMG	Palmucho	561.5	560.9	-0.11 %	
Carilafquén	96.0	13.2	-86.22 %		Pangué	972.6	985.8	+1.35 %	RO
Celco	0.0	9.3	GNP	MM	Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO	Pehuenche	5765.9	4399.0	(*) -23.71 %	
Cenizas	0.0	0.0	-		Peuchén	110.9	95.7	-13.72 %	
Chacabuquito	191.0	164.0	-14.14 %		Pilmaiquén	270.0	271.6	+0.61 %	MM, RO
Chacayes	589.8	518.0	-12.17 %		Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Chagual	-	0.0	-		Planta Valdivia	504.4	394.0	-21.88 %	LF
Chapiquiña	114.0	136.4	+19.65 %		Pretty Field	4.3	0.0	-100.00 %	
Chiburgo	32.0	31.0	-3.12 %	PMG	Providencia	120.0	140.4	+17.00 %	
Chillan	-	0.0	-		Puente Solar	13.2	10.1	-23.84 %	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG	Pulelfu	108.7	94.5	-13.06 %	PMG
Cholguán	216.0	107.6	-50.20 %		Pullinque	149.9	196.3	+30.98 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Chuyaca	0.0	0.0	-	MM	Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Cipreses	2370.0	2026.0	-14.51 %	RO	Puntilla	163.1	111.8	-31.45 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG	Queltehues	0.0	0.0	-	DF
Cochrane-CCH1	6381.0	6335.0	-0.72 %		Quilleco	113.7	566.0	+397.97 %	
Cochrane-CCH2	6351.1	6206.3	-2.28 %		Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Cogen. Aconcagua	600.0	505.3	-15.78 %	RO	Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Cogen. Biobío	492.0	1227.5	+149.49 %		Quintero 1A GNL	550.7	1636.0	+197.10 %	
Colbún	3826.9	4479.0	+17.04 %	RO	Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF	Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF	Quintero 1B GNL	651.1	1573.0	+141.59 %	
Colmito Diésel	270.0	396.6	+46.88 %		Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-		RENAICO 2	-	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG	Ralco	363.7	627.8	+72.61 %	RO
Constitución	0.0	0.0	-	PMG	Rapel	1936.4	553.0	(*) -71.44 %	
Convento Viejo	0.0	0.0	-		Rauquén	38.5	13.6	-64.71 %	
Coronel Diésel	0.0	88.8	GNP		Renaico	96.2	125.5	+30.52 %	PMG
Coronel GNL	0.0	0.0	-		Renca	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-		Rinconada	40.8	19.9	-51.15 %	
Coya	0.0	0.0	-		Rucatayo	199.0	219.3	+10.22 %	
Cumbres	124.8	122.9	-1.55 %		Rucúe	264.5	1364.0	+415.65 %	MM
Curillinque	1259.9	1225.1	-2.76 %	RO	Río Colorado	72.5	51.7	-28.69 %	
Degañ	0.0	100.8	GNP	LF	Río Huasco	26.7	27.7	+3.63 %	
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF	Río Picoiquén	67.2	62.3	-7.26 %	
Deuco	-	0.0	-		SF Energía	1354.0	962.0	-28.95 %	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-		San Andrés	135.4	122.7	-9.39 %	
Digua	-	0.0	-		San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
Don Jorge	4.6	3.5	-24.69 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Ignacio	643.0	611.0	-4.97 %	
El Paso	130.0	111.1	-14.54 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Peñón	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	7359.8	7492.0	+1.80 %	
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	8187.4	8240.0	+0.64 %	
El Toro	1977.2	4154.6	(*) +110.13 %	RO	San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Javier	3.6	12.5	+250.20 %	
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	17.7	+55.51 %	
Energía Pacífico	384.0	318.7	-17.02 %		Santa Fe	32.1	15.7	-51.06 %	
Escuadrón	192.0	163.1	-15.05 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	119.0	-50.42 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8762.0	-2.38 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Rita	2.6	0.0	-100.00 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal	570.0	518.7	-9.01 %	RO
Eólica Aurora	62.7	199.9	+218.97 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 1	596.9	272.0	-54.43 %		Sauzalito	87.1	87.5	+0.41 %	
Eólica Cabo Leones 2	460.0	429.1	-6.73 %		Solar Aguila 1	2.2	12.0	+443.18 %	
Eólica Cabo Leones 3	252.6	186.0	-26.36 %		Solar Almeyda	338.0	342.7	+1.40 %	
Eólica Canela	85.4	77.4	-9.40 %		Solar Andes	143.7	143.1	-0.39 %	LF
Eólica Canela 2	332.9	279.4	-16.09 %		Solar Andes 2A	334.2	315.8	-5.51 %	LF
Eólica Cuel	60.9	61.6	+1.12 %		Solar Antay	66.0	64.1	-2.83 %	PMG
Eólica El Arrayán	243.4	231.2	-5.02 %		Solar Atacama 2	902.8	1117.5	+23.78 %	
Eólica El Maitén	14.8	45.2	+206.24 %		Solar Carrera Pinto	427.9	448.8	+4.88 %	
Eólica La Esperanza	23.8	14.9	-37.36 %	PMG	Solar Cerro Dominador	717.3	744.2	+3.75 %	
Eólica La Estrella	-	646.4	GNP		Solar Chañares	191.4	195.1	+1.94 %	
Eólica La Flor	57.6	80.5	+39.69 %		Solar Diego de Almagro	151.6	161.6	+6.59 %	
Eólica Lebu	12.3	5.0	-59.20 %	PMG	Solar Doña Carmen	70.7	68.0	-3.81 %	
Eólica Los Buenos Aires	49.3	52.3	+5.94 %		Solar El Pelicano	589.6	470.0	-20.28 %	
Eólica Los Cururos	637.3	497.7	-21.91 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Monte Redondo	270.1	261.7	-3.11 %		Solar El Romero	1199.2	970.2	-19.10 %	
Eólica Punta Colorada	27.0	15.1	-44.00 %	DF	Solar FV Bolero	925.8	859.1	-7.20 %	
Eólica Punta Palmeras	322.9	285.3	-11.63 %		Solar Finis Terrae	761.0	732.9	-3.69 %	LF
Eólica Punta Sierra	608.5	532.9	-12.42 %	RO	Solar GPG San Pedro	626.4	673.5	+7.53 %	
Eólica Renaico	168.9	230.4	+36.45 %		Solar Huatacondo	581.9	508.8	-12.56 %	
Eólica San Gabriel	412.8	539.3	+30.62 %		Solar Jama	395.4	385.3	-2.55 %	
Eólica San Juan	879.5	382.2	-56.54 %		Solar Javiera	350.6	367.8	+4.92 %	
Eólica San Pedro	79.9	103.2	+29.21 %		Solar La Huayca 2	163.5	154.6	-5.44 %	
Eólica San Pedro 2	63.5	151.3	+138.38 %	LF	Solar La Silla	6.5	9.3	+42.62 %	
Eólica Sarco	665.0	281.2	-57.72 %		Solar Lalackama	359.0	362.9	+1.07 %	
Eólica Sierra Gorda	1050.4	877.2	-16.49 %		Solar Lalackama 2	87.2	112.0	+28.35 %	
Eólica Talinay Oriente	391.8	318.8	-18.62 %		Solar Llano de Llampos	489.4	523.2	+6.90 %	
Eólica Talinay Poniente	277.2	241.9	-12.71 %		Solar Loma Los Colorados	5.5	4.0	-26.67 %	PMG
Eólica Taltal	1792.9	908.0	-49.35 %	LF	Solar Los Loros	278.8	290.5	+4.19 %	LF
Eólica Tolpán Sur	209.3	271.4	+29.63 %		Solar Los Tilos	19.4	4.0	-79.62 %	
Eólica Totoral	166.7	226.1	+35.67 %		Solar Luz del Norte	634.5	746.4	+17.64 %	RO
Eólica Ucuquer 2	57.0	98.0	+72.02 %		Solar María Elena	440.7	421.2	-4.43 %	
Eólica Valle de los Vientos	577.5	482.4	-16.47 %		Solar Nuevo Quillagua	469.6	434.7	-7.43 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PFV Granja Solar	798.3	812.0	+1.72 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Geo. Cerro Pabellón	864.0	923.1	+6.84 %		Solar PV Conejo	620.5	655.6	+5.66 %	LF
Guacolda 1	3288.0	3198.0	-2.74 %	LF	Solar PV Salvador	300.7	382.1	+27.05 %	
Guacolda 2	2520.0	2514.0	-0.24 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	42.4	24.4	-42.43 %	
Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM	Solar Pampa Solar Norte	432.3	435.4	+0.71 %	
Guacolda 4	3693.1	3640.0	-1.44 %	RO	Solar Piloto Cardones	0.8	0.8	-2.41 %	PMG
Guacolda 5	3749.2	3451.0	-7.95 %	RO	Solar Pozo Almonte 2	59.6	48.5	-18.54 %	
Guayacán	148.3	142.1	-4.19 %		Solar Pozo Almonte 3	115.0	106.2	-7.59 %	
HP EL ATAJO	24.8	21.6	-12.82 %		Solar Puerto Seco	66.8	71.8	+7.41 %	PMG
HP FLORIDA II	15.0	16.3	+8.67 %		Solar Quilapilún	449.6	409.3	-8.97 %	
HP FLORIDA III	55.2	53.1	-3.80 %		Solar SDGx01	3.5	3.9	+10.86 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar San Andrés	222.2	244.4	+10.00 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Santiago	359.9	446.1	+23.96 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Uribe	348.1	346.7	-0.39 %	
Hornitos	254.0	263.9	+3.90 %		Solar Usya	323.5	304.1	-5.99 %	LF
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	IF, SDCF, 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	0.0	645.0		GNP
Isla	1165.9	1023.7	-12.20 %	LF	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	54.3		GNP	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Juncal	0.0	0.0	-	PMM	Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	1872.5	(*)GNP	IF	Tchamma	-	0.0	-	
LA HUELLA	298.2	163.0	-45.36 %		Teno	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Teno Gas 50	0.0	190.6		GNP
La Confluencia	450.0	445.9	-0.91 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
La Higuera	440.0	417.2	-5.17 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	SDCF	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IF, LF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	1984.2	1968.3	-0.80 %	LF
Laja 1	43.3	201.9	+365.85 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	102.0		GNP	Tocopilla-U15	1270.8	0.0	(*) -100.00 %	SDCF, LF
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	568.4	-8.92 %	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	513.6	456.5	-11.12 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	6306.2	6279.5	-0.42 %	RO, LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Licantén	156.0	37.0	-76.31 %		Trapén	0.0	486.2		GNP
Licán	101.5	95.7	-5.76 %		Trincao	40.3	175.3	+334.69 %	LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lircay	216.0	243.5	+12.73 %	MM	Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Llanguereño	17.9	12.2	-31.74 %	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Loma Alta	550.5	506.1	-8.06 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	271.0	-19.35 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Hierros	288.0	426.4	+48.05 %		Ventanas 2	0.0	0.0	-	DF
Los Hierros 2	48.0	80.3	+67.35 %		Villa Alegre	33.8	16.3	-51.71 %	
Los Molles	101.4	32.0	-68.43 %	PMM	Villa Solar	2.4	5.5	+126.51 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Pinos	0.0	407.0	GNP	
Los Quilos	281.0	261.9	-6.80 %	
Los Vientos	0.0	248.0	GNP	
MALGARIDA 1	-	201.4	GNP	
MALGARIDA 2	1155.9	1104.8	-4.42 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	49.1	50.8	+3.46 %	
Machicura	1140.0	1128.0	-1.05 %	MM, LF
Maitenes	268.6	274.3	+2.12 %	DF, RO
Malalcahuello	24.0	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Viñales	528.0	512.6	-2.91 %	
Volcán	139.3	139.2	-0.07 %	
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	220834.5	224659.4	+1.73 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	14.5	3.5	-75.74 %
Allipén	63.9	53.6	-16.18 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	39.3	17.5	-55.57 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	50.5	47.1	-6.66 %
BERRUECO	21.7	8.8	-59.60 %
Bellavista 1	68.5	69.4	+1.35 %
Biocruz	-	5.2	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	33.2	35.4	+6.58 %
CASABERMEJA	7.1	4.6	-35.26 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	18.6	20.7	+11.10 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	41.2	39.9	-3.31 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	58.3	43.8	-24.85 %
Chanleufu	3.0	2.2	-26.59 %
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	11.5	3.2	-72.43 %
Collil	62.1	17.4	-71.99 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	11.8	-
Correntoso	77.7	60.5	-22.18 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.3	11.7	+2.94 %
Curacautín	-	4.1	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	12.6	6.5	-48.76 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	40.6	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Isabel	12.9	14.7	+13.48 %
Sauce Andes	7.3	7.1	-3.22 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	53.5	40.2	-24.79 %
Solar Alto	17.3	6.9	-60.09 %
Solar Altos de Til Til	11.7	9.2	-21.17 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	19.6	20.0	+1.79 %
Solar Amparo del Sol	9.5	8.0	-16.32 %
Solar Antonia	14.3	8.0	-44.60 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	11.1	4.8	-56.43 %
Solar Cabilsol	11.0	4.2	-61.46 %
Solar Cachiyuyo 2	65.9	66.2	+0.36 %
Solar Calama 1	70.3	70.7	+0.55 %
Solar Calle Larga	14.5	10.6	-27.07 %
Solar Canesa 1	9.2	6.8	-25.79 %
Solar Casuto	13.0	10.4	-19.58 %
Solar Catemu	10.5	4.3	-58.93 %
Solar Catán	10.1	10.1	-0.40 %
Solar Cernicalo 1	2.6	1.7	-32.94 %
Solar Cernicalo 2	2.6	1.6	-37.25 %
Solar Chalinga	8.3	4.6	-44.09 %
Solar Chancon	5.2	6.0	+15.77 %
Solar Chimbarongo	5.3	3.4	-36.23 %
Solar Chuchiñi	9.4	4.9	-48.02 %
Solar Citrino	13.8	9.2	-33.51 %
Solar Cordillerilla	4.3	0.7	-83.72 %
Solar Covadonga	69.2	60.6	-12.40 %
Solar Cruzero	14.7	5.0	-66.22 %
Solar Cruz	17.5	7.6	-56.36 %
Solar Cuz Cuz	9.8	4.2	-57.33 %
Solar Don Eugenio	8.9	5.1	-42.67 %
Solar Don Mariano	13.8	6.1	-56.15 %
Solar Eclipse	46.1	15.8	-65.75 %
Solar El Boco	8.7	6.4	-27.01 %
Solar El Chincol	15.3	5.0	-67.62 %
Solar El Chucao	11.5	2.0	-82.37 %
Solar El Divisadero	11.1	9.3	-15.57 %
Solar El Estero	9.6	5.1	-46.93 %
Solar El Laurel	34.6	18.4	-46.63 %
Solar El Picurio	5.9	5.7	-3.73 %
Solar El Pilpen	8.6	12.5	+45.47 %
Solar El Pitio	4.9	5.5	+12.24 %
Solar El Queltehue	9.8	-	-
Solar El Quemado	16.6	5.0	-69.72 %
Solar El Queule	28.1	13.3	-52.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	70.8	65.9	-6.92 %	Solar El Roble	15.2	21.2	+39.54 %
Dongo	54.7	19.3	-64.75 %	Solar El Sauce	15.2	7.7	-49.41 %
Donguil	1.5	0.9	-38.02 %	Solar Encon	43.3	33.7	-22.16 %
Doña Hilda	5.5	5.0	-9.29 %	Solar Esperanza	4.4	0.0	-100.00 %
Doña Javiera	-	2.5	-	Solar Filomena	12.9	9.1	-29.94 %
Doñihue	40.2	20.8	-48.12 %	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
EL ROMERAL	44.9	16.4	-63.51 %	Solar Francisco	-	0.0	-
ETERSOL	-	0.0	-	Solar GR Lemu	20.9	9.1	-56.73 %
Eagon	-	0.0	-	Solar GR Pepa	15.1	11.3	-25.16 %
El Agrio	4.4	3.7	-15.35 %	Solar GR Santa Rosa	31.7	19.7	-38.04 %
El Arrayán	-	0.0	-	Solar Girasoles	13.7	6.4	-53.61 %
El Campesino 1	-	0.6	-	Solar Guadalao	14.7	4.9	-66.67 %
El Canelo	41.1	40.4	-1.59 %	Solar Homero	7.7	-	-
El Canelo 1	-	0.0	-	Solar Hormiga	8.4	0.0	-100.00 %
El Colorado	16.3	8.8	-46.00 %	Solar Hornitos	1.2	0.8	-30.91 %
El Condor	6.1	2.1	-66.66 %	Solar Illapel 5X	15.9	5.5	-65.76 %
El Diuto	44.9	46.2	+3.00 %	Solar Jahuel	27.6	21.7	-21.54 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Jaururo	13.2	3.5	-73.71 %
El Litre	48.9	35.9	-26.58 %	Solar José Soler Mallafré	7.9	2.6	-66.84 %
El Llano	0.0	0.0	-	Solar Konda	14.0	10.7	-23.25 %
El Manzano	50.2	20.2	-59.80 %	Solar La Acacia	17.2	24.1	+40.17 %
El Mirador	1.3	0.0	-100.00 %	Solar La Blanquina	46.1	9.6	-79.18 %
El Molle	-	0.0	-	Solar La Chapeana	9.2	7.6	-16.63 %
El Nogal	-	0.0	-	Solar La Chimba Bis	13.7	8.5	-38.24 %
El Queltehue	-	11.2	-	Solar La Esperanza 2	27.1	20.4	-24.51 %
El Resplandor	13.7	3.6	-74.05 %	Solar La Estancia	0.0	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar La Frontera	14.4	5.6	-61.20 %
Energía León	-	71.2	-	Solar La Lajuela	28.4	10.9	-61.65 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar La Manga	10.5	5.7	-45.74 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar La Quinta	8.9	10.1	+13.43 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar Lagunilla	9.7	9.7	+0.12 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	11.1	11.0	-1.58 %	Solar Las Codornices	14.2	4.5	-68.26 %
Eólica El Arrebol	8.1	17.5	+116.38 %	Solar Las Mercedes 1	13.6	7.5	-44.72 %
Eólica Huajache	12.1	20.4	+68.80 %	Solar Las Mollacas	9.2	8.2	-10.96 %
Eólica Las Peñas	16.1	0.0	-100.00 %	Solar Las Palomas	5.4	3.4	-37.41 %
Eólica Lebu 3	10.6	0.0	-100.00 %	Solar Las Perdices	9.8	7.8	-20.24 %
Eólica Raki	18.1	24.9	+37.55 %	Solar Las Rojas	14.0	6.0	-57.65 %
Eólica Ucuquer	38.9	113.1	+190.42 %	Solar Las Terrazas	4.4	14.0	+218.64 %
Eólico El Nogal	32.7	32.4	-1.20 %	Solar Las Torcasas	-	5.6	-
Galpón	7.6	10.0	+31.00 %	Solar Las Turcas	8.1	9.8	+21.48 %
Gami	-	0.0	-	Solar Lipangue	15.1	10.7	-29.44 %
Granada	38.2	16.4	-57.10 %	Solar Llanos de Potroso	0.0	35.1	-
Guanaco Solar	14.9	10.5	-29.87 %	Solar Lo Miranda	32.0	10.5	-67.26 %
HBS	-	2.2	-	Solar Lo Sierra	14.8	6.6	-55.45 %
HBS-GNL	-	7.5	-	Solar Loreto	12.9	5.5	-57.72 %
Hidrobonito MC1	84.5	67.3	-20.35 %	Solar Los Gorriones	5.1	4.5	-11.37 %
Hidrobonito MC2	38.8	35.6	-8.24 %	Solar Los Libertadores	11.1	18.6	+67.84 %
Hidroeléctrica Cumpeo	33.8	31.3	-7.52 %	Solar Los Paltos	13.1	3.3	-74.74 %
Homero	-	8.1	-	Solar Los Patos	5.8	7.5	+29.66 %
JCE	-	0.0	-	Solar Los Puquios	17.0	7.0	-59.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Luce	12.8	5.4	-58.05 %
LAS TORTOLAS	0.7	0.2	-67.19 %	Solar Luders	7.7	8.2	+6.23 %
LUMBRERAS	18.9	12.5	-33.84 %	Solar Luna	12.1	7.4	-39.12 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Luna del Norte	11.3	14.1	+24.36 %
La Bifurcada	4.5	3.9	-13.00 %	Solar Malaquita 2	71.1	62.6	-11.99 %
La Compañía 2	8.1	5.5	-32.61 %	Solar Marchigue 2	27.1	16.2	-40.10 %
La Ligua	16.7	4.4	-73.61 %	Solar Marchigue 7	15.0	6.6	-56.47 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Marin	17.7	14.4	-18.55 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Montt	16.2	4.2	-74.33 %
La Paloma	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	11.7	4.4	-62.53 %
La Viña - Alto la Viña	12.4	9.8	-21.15 %	Solar Ocoa	10.1	3.2	-68.12 %
Las Chacras	14.6	8.8	-39.66 %	Solar Olivillo	46.9	0.0	-100.00 %
Las Flores	26.2	17.0	-35.03 %	Solar Ovejería	31.8	33.7	+5.82 %
Las Lechuzas	13.5	4.1	-69.72 %	Solar PFV Mostazal	20.6	26.7	+29.61 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Las Vertientes	28.0	25.2	-10.25 %	Solar PSF Lomas Coloradas	7.4	6.0	-18.51 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar Pama	12.1	5.1	-57.39 %
Lipigas Concón	-	1.5	-	Solar Panquehue 2	21.7	16.6	-23.62 %
Lirio del campo	0.5	0.3	-42.12 %	Solar Paraguay	46.2	19.8	-57.21 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	14.7	4.0	-72.87 %
Los Bajos	57.8	49.9	-13.65 %	Solar Pedreros	16.9	7.5	-55.77 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Peralillo	5.4	6.6	+22.59 %
Los Corrales	15.4	11.4	-25.81 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	0.0	0.1	-	Solar Piquero	16.6	5.9	-64.46 %
Los Morros	17.2	12.5	-27.53 %	Solar Pirque	14.3	10.5	-26.71 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Placilla	49.9	14.7	-70.50 %
Los Padres	1.6	0.0	-100.00 %	Solar Población	15.0	8.9	-40.82 %
Los Perales	16.9	6.4	-62.26 %	Solar Portezuelo	9.0	5.2	-42.91 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pullalli	14.0	3.6	-74.25 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Punta Baja	12.9	8.1	-36.92 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Queltehue	14.1	7.8	-44.53 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar RLA	13.5	4.3	-67.89 %
MSA-1	7.0	2.5	-63.81 %	Solar Ranguil	13.5	2.9	-78.61 %
Maisan	2.2	1.9	-13.96 %	Solar Rodeo	13.5	5.8	-56.64 %
Mallarauco	56.7	70.6	+24.54 %	Solar Rovián	39.6	11.6	-70.76 %
María Elena	0.0	0.0	-100.00 %	Solar San Francisco	19.0	0.0	-100.00 %
María Pinto	14.2	9.2	-35.37 %	Solar San Isidro	11.9	6.6	-44.86 %
Melo	33.7	38.6	+14.71 %	Solar San Pedro	6.7	5.1	-24.63 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Santa Adriana	12.3	7.2	-41.12 %
Minihidro Alto Hospicio	22.2	21.9	-1.05 %	Solar Santa Amelia	17.6	6.8	-61.08 %
Minihidro El Toro	18.6	21.9	+18.17 %	Solar Santa Cecilia	12.6	10.5	-16.98 %
Minihidro Santa Rosa	10.4	11.3	+8.63 %	Solar Santa Clara	16.6	8.5	-48.66 %
Molinera Villarrica	0.9	2.6	+180.25 %	Solar Santa Julia	11.0	5.0	-54.06 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Laura	12.4	3.1	-75.00 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santuario	11.9	13.5	+13.70 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Sol	11.3	14.6	+28.50 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Talca	34.9	19.1	-45.43 %
Munilque 1	1.2	0.6	-54.81 %	Solar Talhuén	16.5	11.2	-32.00 %
Munilque 2	9.9	9.9	-0.23 %	Solar Tambo Real	11.2	12.9	+14.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	16.9	5.8	-65.50 %
PFV CIPRES	40.6	16.1	-60.50 %
PFV COCINILLAS	15.6	5.4	-65.72 %
PFV PITRA	15.7	3.7	-76.71 %
PFV SANTA INES	14.0	10.4	-25.97 %
PINARES	-	0.4	-
Palmar	26.4	18.8	-28.95 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	13.1	3.9	-70.71 %
Pichilonco	0.0	9.7	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	15.5	4.2	-73.06 %
Pitotoy	13.3	7.8	-41.57 %
Puclaro	26.5	25.4	-4.26 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	7.4	9.4	+26.76 %
QUINANTU	9.2	13.3	+43.42 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	1.2	5.9	+395.40 %
Quillay	13.9	8.2	-40.96 %
RAULI	36.8	17.5	-52.29 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	10.8	7.3	-32.99 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	5.1	0.3	-94.32 %
Robleria	7.9	3.3	-57.54 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	4.8	3.0	-37.17 %
SANTA CAROLINA	15.1	4.8	-68.41 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	5.2	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	10.8	7.7	-28.83 %
Solar Trebal	8.7	0.0	-100.00 %
Solar Trica-Dos	8.2	4.0	-51.66 %
Solar Tricahue 2	48.8	28.1	-42.41 %
Solar Tucúquere	14.3	6.7	-53.15 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.1	-75.57 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.0	-
Solar Valle Este 2	65.8	57.9	-12.05 %
Solar Valle Oeste 2	62.5	44.6	-28.58 %
Solar Valle de la Luna 2	10.8	10.2	-5.46 %
Solar Victoria	5.1	68.2	+1225.27 %
Solar Villa Cruz	10.7	3.2	-69.85 %
Solar Villa Prat	12.4	6.8	-45.64 %
Solar Villa Seca	10.9	3.7	-66.44 %
Solar Vituco 2B	15.0	6.4	-57.34 %
Solar Ñilhue	3.6	1.9	-48.06 %
Solar Ñiquén	14.1	4.6	-67.43 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	3.0	-
Trailelfú	4.2	3.3	-23.50 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	10.3	-
Trueno	17.0	12.5	-26.45 %
Truful Truful	19.1	19.3	+0.61 %
Venturada	43.0	10.0	-76.82 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	4871.4	3584.1	-26.43 %

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 (*)

El Toro	Mayor generación real por costo marginal.
Nueva Renca GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
Rapel	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
Tocopilla-U15	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. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar rotura de casing (carcaza) de caldera lo que provocó filtración de gases de combustión, según SDCF 2021040555.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Trip de unidad por bajo nivel de cántara, según IF 2021001282.
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.

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica Taltal	78.4	Limitada en 80 MW. Causa informada: Falla monofásica a tierra en circuito N°4, según IL 2021001162.
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	0.0	Unidad limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula turbina, según IL 2021000361.
Mejillones-CTM1	86.6	Unidad limitada en 130 MW por problemas en presión hogar de caldera y según IL 2021001115.
Mejillones-CTM2	64.5	Unidad limitada en 100 MW por falla en molino N°2, según IL 2021001120.
Mejillones IEM	94.1	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	0.0	Unidad limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	93.8	Unidad limitada en 340 MW por alta diferencial en parámetro VIGV (álabes móviles compresor TG), según IL 2021000915.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021026547.
Angostura	66.7	U-1 Mantenimiento Mayor.
Guacolda 3	60.1	Mantenimiento Mayor.
Rucúe	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
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	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
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	66.7	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.
Pangue	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 Pangue, 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.
Ralco	100.0	C. Ralco con limitación. Causa informada: Informe de limitación por disminución máxima diaria en embalse Ralco. Por acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cm/día, según IL 2021001186.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
Tocopilla-U16 GNL	93.8	Problemas en quemadores cámara S.E.V. limitada a MTP de 150 MW, según IL 2021001192.

3.7. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Reparar rotura en ducto de caldera, según SDCF 2021038486.
Tocopilla-U15	0.0	Vibración en descanso del VTI, según SDCF 2021039921.

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, Digua, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV La Huella, PFV Río Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella, PE Negrete, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur y Aillín, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Rapel, Pehuenche y Ralco se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:22	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
00:38	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:39	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 abierta para regular tensión.
00:41	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
01:53	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
02:08	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
02:08	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta para regular tensión.
02:08	Colbún	S/E Mulchén sistema scada con limitación. Causa informada: Problemas con señales de scada, operador en terreno demora 1 hrs. en llegar al punto en caso de requerimiento de maniobras, según IL 2021001207.
02:10	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 abierta para regular tensión.
02:11	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 1 abierta para regular tensión.
02:12	Enel Green Power	C. PE Taltal con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y detección de punto de falla en circuito 4 del parque que quedó fuera de servicio por falla ocurrida el día 27-04-2021, según SDCF 40706.
02:24	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
02:26	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
02:47	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
06:37	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 cerrada.
06:38	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
06:39	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 cerrada.
06:45	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Iquique - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Puente cortado en estructura 88, según IF 21021001333.
07:02	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:20	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
07:46	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 cerrada.
08:00	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de árboles de emergencia cercanos a estructuras 711, 712, 712A y 713, según SDCF 2021040751 - 2021040752.
08:17	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
08:21	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
08:24	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:27	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
08:30	Kelar	C. Kelar TG-1 disponible y en servicio, según IF 2021001332.
08:47	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.
09:33	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto en caldera, según SDCF 2021040829.

Hora	Centro de Control	Observación
09:42	TEN	S/E Los Changos desconectada CCSS de la línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
09:51	Escuadrón	S/E Escuadrón interruptor A1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Recarga de gas SF6, según SICF 2021040772.
09:51	TEN	S/E Los Cumbre desconectada CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Changos 1.
10:16	TEN	S/E Los Cumbre desconectada CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Changos 2.
10:21	STS	S/E Nueva Imperial interruptor ET1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajo programado, según IF 2021001334.
10:26	STS	S/E Nueva Imperial interruptor ET1 cerrada, según IF 2021001334.
10:37	CAP CMPC	S/E Cerro Negro Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2021038279.
10:43	TEN	S/E Los Changos conectada CCSS de la línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
11:16	Licán	C. Licán U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Falla en comunicaciones, según IF 2021001335.
11:16	Enel Green Power	C. PE Taltal cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021040706 y queda limitado en 60 MW. Causa informada: Falla monofásica a tierra en circuito N° 4, según IL 2021001209.
11:50	Licán	C. Licán U-1 disponible y en servicio, según IF 2021001335.
11:55	Escuadrón	S/E Escuadrón interruptor A1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021040772.
12:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
12:35	Acciona	C. PFV Usya cancelada limitación, según IL 2021001188.
12:39	TEN	S/E Los Cumbre conectada CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
12:47	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 limitada en 45 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar el alimentador de carbón "B" que se encuentra en falla por atasco de material, según SICF 2021040928.
12:54	Transec	S/E Punta de Cortés 52A2 y 52A3 cerrado.
13:07	AES Gener	S/E Alfalfal equipo BESS limitado en 6,6 MW. Causa informada: Falla en el control del Grupo N°2 de baterías (CORE), según IL 202101210.
13:27	Enel Transmisión	S/E Chacabuco transformador N° 2 de 110/23 kV, 37 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de resistencia de neutro del transformador por presencia de humo saliendo del equipo, según SDCF 2021040921.
13:32	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021040928. Continúa limitada en 85 MW según SICF 2021040733.
13:49	AES Gener	S/E Alfalfal equipo BESS cancelada limitación, según IL 202101210.
14:03	AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada en 135 MW. Causa informada: Control de emisiones de NOx, según IL 2021001211. Cancelada IL 2021001205.
14:10	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - GNL Mejillones con informe de limitación. Causa informada: Se encuentra bloqueada protección 87L por falla de comunicaciones, según IL 2021001212.
14:40	CGE	S/E Lihueimo interruptor general de barra de 13.2 kV CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.5 MW de consumos. Causa informada: Coincidente con falla en redes de media tensión, según IF 2021001336.
14:58	CGE	S/E Lihueimo interruptor general de barra de 13 kV CT1 cerrado y normalizado los consumos, según IF 2021001336.
15:08	Enel Generación	C. Atacama TG2B indisponible. Causa informada: Falla en válvula antibombeo, según IF 2021001341.
15:19	Chilquinta	S/E Agua Santa paño J2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar estado contacto auxiliar de desconectador de tierra (89J2-3T), que presenta estado erróneo en controlador de paño, según SICF 2021040954.
15:30	STS	S/E Mantilhue paño H2 con informe de limitación. Causa informada: Deshabilitado sistema de protecciones N°2 GE D60, del paño 52H2, debido a mala operación en falla del día 01/05/2021 asociado al IF 2021001289. Queda en servicio sistema N°1, según IL 2021001213.
15:40	CAP CMPC	S/E Cerro Negro Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021038279.
16:13	Chilquinta	S/E Agua Santa paño J2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021040954.
16:20	Arauco	C. Licantén sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 1 MW, según IF 2021001338.
16:28	STS	Línea de 110 kV Ancud - Chiloé con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de árboles cercanos a la línea entre estructura N° 14007 a 14015, según SICF 2021040977.
17:03	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:05	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Iquique - Pozo Almonte cerrada, según IF 21021001333.
17:11	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Changos 1 y 2.
17:12	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Maitencillo 1 y 2.
17:15	Colbún	C. Los Quilos U-1 disponible, según IF 2021001330. Interruptor de 66 kV G1 continúa con solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021040615.
17:18	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de la línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.

Hora	Centro de Control	Observación
17:50	Arauco	C. Licantén sincronizada en pruebas, según IF 2021001338.
17:53	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
18:00	LAP	Línea de 110 kV Río Toltén - Cunco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021040751 y 2021040752.
18:25	STS	Línea de 110 kV Ancud - Chiloé cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021040977.
18:37	AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada en 140 MW por control de emisiones de NOx, según IL 2021001215. Cancelada IL 2021001211.
18:45	Enel Green Power	C. PE Taltal limitado en 80 MW. Causa informada: Falla monofásica a tierra en circuito N°4, según IL 2021001216, cancelada IL 2021001209.
18:50	Arauco	C. Licantén disponible y en servicio, según IF 2021001338.
20:20	Enor Chile	C. PE Sarco limitado en 153 MW. Causa informada: Falla en alimentador N°4, según IL 2021001217.
21:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 limitada para realizar AGC, según IL 2021001218
22:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 cancelada limitación, según IL 2021001218.
23:30	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
23:34	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
23:36	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
23:44	Enel Generación	C. Atacama TG2B disponible, según IF 2021001341.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer 2 m3/s a solicitud de riego.
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -415.8 [MW]
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 774 [MW]
08:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23.2 [MW/m]
10:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule cierra compuerta.
17:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer 2 m3/s a solicitud de riego.
22:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20 [MW/m]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 1.67 m3/s.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
16:52	Siemens	AR Escondido SpA	S/E C. Rio Escondido primera energización interruptor F5, según SI 38978.

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 en forma intermitente.	25/04/2021	19:00		
Celeoredes	C. PFV Luz del Norte sin telecontrol solo operación local, según IL 1149.	26/04/2021	23:50		
Colbún	S/E Mulchén, datos y telecontrol.	06/05/2021	22:30		
KDM	C. Loma Los Colorados datos SCADA F/S.	07/05/2021	15:37		

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 7 de mayo 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
2021037867	AELA EOLICA SARCO SpA	Intervención	Programada	PE SARCO	CENTRAL COMPLETA	Reparación y reemplazo de Conductores en CTO 4.Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 52E4 y 52E5. 34 MW de potencia indisponible.	Reparación y reemplazo de Conductores en CTO 4.Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 52E4 y 52E5. 34 MW de potencia indisponible.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:16	07-05-21 20:20
2021035542	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Intervención	Programada	CSP CERRO DOMINADOR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Realización de pruebas en carga de generador BAG 20501, donde se incluyen pruebas funcionales, rechazos de carga en 50% y 100% de carga, prueba de black out, rampas de subida y bajada de carga, prueba de runback, prueba de parámetros de partida y detención en caliente, según programa de pruebas .Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador a disposición de jefe de faena.	Realización de pruebas en carga de generador BAG 20501, donde se incluyen pruebas funcionales, rechazos de carga en 50% y 100% de carga, prueba de black out, rampas de subida y bajada de carga, prueba de runback, prueba de parámetros de partida y detención en caliente, según programa de pruebas .Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador a disposición de jefe de faena.	07-05-21 00:00	07-05-21 23:59	07-05-21 10:23	07-05-21 19:58
2021038382	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B U1	Obtener data de vibraciones en carga base requerida por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en junio de 2021	Obtener data de vibraciones en carga base requerida por GE para analizar y definir el balanceo que aplicará en la unidad durante el mantenimiento programado en junio de 2021	07-05-21 19:00	07-05-21 23:59	07-05-21 19:00	07-05-21 20:51
2021033822	COLBUN	Intervención	Programada	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA	Mediciones primer semestre	Mediciones primer semestre correspondiente a RCA y Validación Anual. Gases continuos * RCA (CO, NOx, SO2 y HCT). Con la Unidad en carga Base a gas natural.-	07-05-21 09:00	07-05-21 17:00	07-05-21 09:03	07-05-21 16:32
2021040752	ELÉCTRICA CAREN	Desconexión	Curso Forzoso	HP CARILAFQUEN	CENTRAL COMPLETA	Se debe desconectar central debido a trabajos de SD CF 2021040751 que se traduce en indisponibilidad de línea 110 kV Tap Off Rio Toltén - Curso	F/S por indisponibilidad de línea 110 kV Tap Off Rio Toltén - Curso	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:00	07-05-21 18:30
2021039225	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Programada	TER DIEGO DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Reemplazo de cilindros CO2 y mantenimiento del sistema contra incendios.	Sin comentarios	07-05-21 09:00	07-05-21 21:10	07-05-21 09:29	07-05-21 14:41
2021040928	ENGIE	Intervención	Curso Forzoso	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM1	Intervenir y/o reparar el alimentador de carbón "B" que se encuentra en falla por atasco de material	La unidad queda limitada en 45 MW	07-05-21 12:48	07-05-21 14:00	07-05-21 12:47	07-05-21 13:32
2021038815	ENGIE	Desconexión	Programada	PFV EL ÁGUILA	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento anual tableros DC de CT2 y CT4 Mantenimiento preventivo tableros DC de CT2 y CT4	CT2: Desconexión inversores 3, 4 y 5. Apertura 52CT2 y 52CT3. Apertura 89CT2-1 y 89CT3-1 y cierre 89CT2-1T y 89CT3-1T. CT4: Desconexión inversores Pilotos. Apertura 52CT4. Apertura 89CT4-1. Cierre 89CT4-1T.	07-05-21 08:00	07-05-21 15:00	07-05-21 09:47	07-05-21 14:13
2021038122	ENGIE	Desconexión	Programada	HP CHAPIQUIÑA	HP CHAPIQUIÑA U2	Control de carbones sistema de excitación del generador	Mantenimiento mecánico mayor CHAP2 (UG2)	07-05-21 06:00	13-05-21 20:00	07-05-21 22:20	13-05-21 18:13
2021033798	ENGIE	Intervención	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Control de carbones sistema de excitación del generador	Control de carbones al sistema de excitación del generador.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 09:19	07-05-21 13:20
2021036373	EÓLICA LA ESTRELLA SPA[En_Revisión]	Intervención	Programada	PE LA ESTRELLA[En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Pruebas serán realizadas según cronograma indicado en protocolo de pruebas PE La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella a disposición de Jefe de Faena.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo técnico, tiempo de partida y tiempo de detención. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSyCS. Pruebas serán realizadas según cronograma indicado en protocolo de pruebas PE La Estrella. Condiciones requeridas: PE La Estrella a disposición de Jefe de Faena.	07-05-21 00:00	07-05-21 23:59	07-05-21 10:03	07-05-21 13:41
2021038530	GPG SOLAR CHILE 2017 SpA	Desconexión	Programada	PFV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. Trabajos realizados por Engie según proyecto PE Calama. Condiciones requeridas: PFV San Pedro fuera de servicio.	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. Trabajos realizados por Engie según proyecto PE Calama. Condiciones requeridas: PFV San Pedro fuera de servicio.	07-05-21 20:00	08-05-21 06:00	07-05-21 19:08	08-05-21 05:42
2021040829	NEOMAS	Desconexión	Curso Forzoso	TER MASISA	CENTRAL COMPLETA	Reparación de tubería rota en caldera de la central Masisa.	Desconexión de curso forzoso de Central Masisa por rotura de tubo en caldera de la	07-05-21 09:33	10-05-21 14:00	07-05-21 09:33	10-05-21 08:21
2021038451	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Desconexión	Programada	PFV JAMA	CENTRAL COMPLETA	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: PFV Solar Jama fuera de servicio.	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Solar Jama: PFV Solar Jama fuera de servicio.	07-05-21 20:00	08-05-21 06:00	07-05-21 19:08	08-05-21 07:34
2021040010	RUCATAYO	Desconexión	Programada	HP RUCATAYO	CENTRAL COMPLETA	Se confirmara programación de RTU, se realizaran pruebas de apertura y cierre en los equipos desde DCS verificando señales. (SD 2021039941 / SD 2021039949)	Las pruebas se realizaran de 08:00 a 13:00 horario donde la central Rucatayo se encuentre detenida por recuperación de afluente. Por lo que NO indispona la central, ademas la línea estará siempre disponible para ser energizada. (SD 2021039941 / SD 2021039949)	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:33	07-05-21 12:54

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021039228	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Desconexión	Programada	S/E TOLPAN SUR	S/E TOLPAN SUR FG1 S/E TOLPAN SUR FG2 S/E TOLPAN SUR FG3	Calicata en sector canal rana choca (lado poniente) para detectar ubicación de curva de los cables MT.	Es necesario la desconexión de los circuitos 1,2 y 3 para realizar el trabajo de manera segura.	07-05-21 07:00	07-05-21 14:00	07-05-21 07:50	07-05-21 16:42
2021035999	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE J4	Trabajos solicitados por Celeoredes (SODI 072). Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Cumbre. Condiciones requeridas: No reconectar 52J4.	No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 07:50	07-05-21 13:34
2021037866	AELA EOLICA SARCO SpA	Desconexión	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO E4 S/E SARCO E5	Reparación y reemplazo de Conductores en CTO 4. Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 52E4 y 52E5.	Reparación y reemplazo de Conductores en CTO 4. Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 52E4 y 52E5.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:16	07-05-21 20:20
2021035343	AELA EOLICA SARCO SpA	Intervención	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO J1	Lavado de aislación patio 220 kV y equipos primarios de S/E Mantencillo, trabajos ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar 52J1.	Lavado de aislación patio 220 kV y equipos primarios de S/E Mantencillo, trabajos ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Sarco: No reconectar 52J1.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:29	07-05-21 14:38
2021036355	AES GENER	Intervención	Programada	S/E VENTANAS	S/E VENTANAS HS1 S/E VENTANAS HS2 S/E VENTANAS HR S/E VENTANAS HT4 S/E VENTANAS CT1A S/E VENTANAS CT1B S/E VENTANAS CT2A S/E VENTANAS CT2B S/E VENTANAS E1 S/E VENTANAS HTP S/E VENTANAS H6 S/E VENTANAS HBP1-A S/E VENTANAS HT1 S/E VENTANAS HBP2-C S/E VENTANAS HT1A S/E VENTANAS HT1B S/E VENTANAS HT2A S/E VENTANAS HT2B S/E VENTANAS HT S/E VENTANAS JT1 S/E VENTANAS E2 S/E VENTANAS CG1 S/E VENTANAS CG2 S/E VENTANAS HBP1-B S/E VENTANAS HBP2-D S/E VENTANAS	Se requiere realizar lavados de aislación con sistema energizado en SE Ventanas, todos los paños y de Terceros Chilquinta 52H1, 52H2, 52H3, 52H4 y 52H5, GNLC 52H6. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores sin antes coordinar con jefe de faena.	Se requiere realizar lavados de aislación con sistema energizado en SE Ventanas, todos los paños y de Terceros Chilquinta 52H1, 52H2, 52H3, 52H4 y 52H5, GNLC 52H6. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores sin antes coordinar con jefe de faena.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:43	07-05-21 14:05
2021034718	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.	07-05-21 07:00	07-05-21 19:00	07-05-21 08:38	07-05-21 19:11
2021034674	AES GENER	Intervención	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otros: tendido_cable	Trabajos generales en zona Isla (I&C), conexión 220 kV central fotovoltaica. Restricciones : Tap Off La Cruz: No reconectar 52J1, 52JT1, 52B1, 52E	Tap Off La Cruz: No reconectar 52J1, 52JT1, 52B1, 52E	07-05-21 08:00	07-05-21 19:00	07-05-21 08:38	07-05-21 18:06
2021033392	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.	07-05-21 07:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:38	07-05-21 19:11
2021038422	AR Escondido SpA	Intervención	Programada	S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO [En_Revision]	S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO J1 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO JT1 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO FT1 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO FT2 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F1 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F2 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F3 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F4 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F5 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F6 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F7 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F8 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F9 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F10 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F11 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F12 [En_Revision] S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F13 [En_Revision]	Se cambiara configuración de todas las protecciones del parque , pero solo a los parametros que se hace referencia para la comunicacion hacia SLRP . Se realizara el Bloqueo de protección una a la vez para no dejar el equipo de potencia sin protección.	Cambio de parametro de comunicacion para la aplicacion SLRP	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 09:57	07-05-21 18:56
2021038978	AR Escondido SpA [En_Revision]	Intervención	Programada	S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO [En_Revision]	S/E CENTRAL RÍO ESCONDIDO F5 [En_Revision]	Primera energización por proceso de Puesta en Servicio del paño F05.	El paño F05 permanecerán energizados por un lapso de 24 horas para luego quedar entregados a la operación..	07-05-21 10:00	08-05-21 17:00	07-05-21 16:38	07-05-21 17:57
2021038279	CAP CMP	Intervención	Curso Forzoso	S/E CERRO NEGRO NORTE	S/E CERRO NEGRO NORTE J1 S/E CERRO NEGRO NORTE J2 S/E CERRO NEGRO NORTE JT1 S/E CERRO NEGRO NORTE S/E CERRO NEGRO NORTE 220KV BP1	Se realizará lavado de aislación en equipos primarios de S/E CNN, se requiere no reconectar 52J2 en S/E Llano de Llampos; no reconectar 52J1 en S/E CNN, no reconectar 52J2 en CNN y no reconectar 52J1 en S/E Totoralillo	S/C	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:37	07-05-21 15:40

2021035780	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 TT'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 TT'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.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:53	07-05-21 19:02
2021039505	CGE	Desconexión	Programada	S/E PUCON	BC S/E PUCON CE1 23KV 2.5 MVAR	Desconexión de banco de condensadores 23 kV 2.5 MVAR por limpieza y desmalezado de recinto asociado.	Desconexión de banco de condensadores 23 kV 2.5 MVAR por limpieza y desmalezado de recinto asociado.	07-05-21 09:00	07-05-21 14:00	07-05-21 09:47	07-05-21 12:13
2021039398	CGE	Desconexión	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL C1	Se requiere la desconexión del paño 52C1 Cto. Calabozo de S/E Coronel por atención de punto con sobre temperatura en el equipo mencionado.	Los consumos del paño 52C1 Cto. Calabozo de S/E Coronel será respaldado por redes de MT.	07-05-21 08:00	07-05-21 15:00	07-05-21 06:50	07-05-21 08:39
2021039304	CGE	Desconexión	Programada	S/E HORCONES		Se realizara la revisión de la activación de la alimentación de respaldo de las comunicaciones SCADA de S/E Horcones, cuando fallan la alimentación alterna.	Se perderá la comunicación SCADA con la S/E Horcones por un pedido de 3 minutos. Se tendrá personal en terreno para el apoyo de maniobras en caso ser necesarios por la pérdida de comunicación SCADA.	07-05-21 09:00	07-05-21 17:00	07-05-21 10:27	07-05-21 17:33
2021039250	CGE	Desconexión	Programada	S/E ANDALICAN		Se realizara la revisión de la activación de la alimentación de respaldo de las comunicaciones SCADA de S/E Andalicán, cuando fallan la alimentación alterna.	Se perderá la comunicación SCADA con la S/E Andalicán por un pedido de 3 minutos. Se tendrá personal en terreno para el apoyo de maniobras en caso ser necesarios por la pérdida de comunicación SCADA.	07-05-21 09:00	07-05-21 17:00	07-05-21 09:33	07-05-21 10:26
2021039176	CGE	Intervención	Programada	S/E COPIAPO	otros: telecomunicación	Se realiza intervención a SCADA para trasladar señales existentes asociadas desde relé T60-D30 paño HT1 y D30 paño H2 por futuro reemplazo según NUP 2370, involucra instalación de hardware y actualización de base de datos, por lo que se considera pérdida de comunicación con subestación durante 5 minutos.	Trabajos a nivel comunicaciones, para habilitar señales en SCADA.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:41	07-05-21 20:30
2021038305	CGE	Intervención	Programada	S/E PIRQUE	S/E PIRQUE C1 S/E PIRQUE C3 S/E PIRQUE C2 S/E PIRQUE CT2 S/E PIRQUE CT1 S/E PIRQUE HT2 S/E PIRQUE HT1	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con técnica de LLEE. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática en los siguientes equipos: Interruptores MT 52C1, 52C2, 52C3 y 52C4 de SE Pirque. Adicionalmente se requiere orden de no reconectar de los siguientes equipos: Interruptores 52HT1, 52HT2, 52CT1, 52CT2 de SE Pirque. Igualmente se requiere orden de no reconectar de los interruptores 52H3 y 52H4 en SE Pirque, propiedad de Colbún, solicitada mediante SODI. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 14:28	07-05-21 17:10
2021038298	CGE	Intervención	Programada	S/E MARISCAL	S/E MARISCAL H1 S/E MARISCAL H2 S/E MARISCAL HT1 S/E MARISCAL HT2 S/E MARISCAL CT1 S/E MARISCAL ET2 S/E MARISCAL CT1A S/E MARISCAL CT1B S/E MARISCAL ET2A S/E MARISCAL ET2B S/E MARISCAL C1 S/E MARISCAL C2 S/E MARISCAL C3 S/E MARISCAL C4 S/E MARISCAL E5 S/E MARISCAL E6 S/E MARISCAL E7 S/E MARISCAL E8 S/E MARISCAL HS S/E MARISCAL CS1A S/E MARISCAL CS1B S/E MARISCAL HT3 S/E MARISCAL E9 S/E MARISCAL E10 S/E MARISCAL ES3A S/E MARISCAL ES3B S/E MARISCAL ET3A S/E MARISCAL ET3B S/E MARISCAL E11 S/E MARISCAL E12 S/E MARISCAL E13 S/E MARISCAL E14 S/E MARISCAL E15	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con técnica de LLEE. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática en los siguientes equipos: Interruptores MT 52C1, 52C2, 52C3, 52C4, 52C5, 52C6, 52E5, 52E6, 52E7, 52E8, 52E9, 52E10, 52E11, 52E12, 52E13, 52E14 y 52E15 de SE Mariscal. Adicionalmente se requiere orden de no reconectar de los siguientes equipos: Interruptores 52H1, 52H2, 52HS (Bloquear Transferencia Automática), 52HT1, 52HT2, 52HT3, 52ET1A, 52ET1B, 52ET2A, 52ET2B, 52ET3A, 52ET3B, 52CS1A, 52CS1B, 52ES3A y 52ES3B de SE Mariscal. Igualmente se requiere orden de no reconectar de los interruptores que protegen LT 110kV Alto Jahuel - Buin - La Florida, propiedad de ENEL, solicitada mediante SODI. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Estos trabajos se realizan según plan anual de mantenimiento.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 09:46	07-05-21 13:47
2021038207	CGE	Intervención	Programada	S/E COPIAPO	S/E COPIAPO HT3 S/E COPIAPO CT3 S/E COPIAPO HT3-CT3	Se realizan trabajos de preparación de alambrado señales analógicas y digitales SCADA en relé GE D30 y T60, para futura habilitación de nuevos relés por reemplazo según NUP 2370. No involucra habilitación de nuevas protecciones, considera aparición de alarmas en SCADA.	Sólo trabajos de adecuación y preparación. NO involucra habilitación de nuevas protecciones.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:41	07-05-21 20:30
2021035731	CGE	Intervención	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME A1	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 280 se solicita No reconectar interruptor 52A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.		07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:05	07-05-21 18:34
2021035729	CGE	Intervención	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME A1	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 278 se solicita No reconectar interruptor 52A1 en S/E Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.		07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:05	07-05-21 18:38
2021035727	CGE	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 286 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.		07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:05	07-05-21 18:34

2021034906	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.	07-05-21 09:00	07-05-21 16:00	07-05-21 12:24	07-05-21 12:36
2021034278	CGE	Intervención	Programada	S/E PACÍFICO	PACÍFICO 110/13.8 KV	Lavado de Aislación con circuito Energizado de Equipos de Patio 110 y 13.8 KV.	Bloqueo de Reconexión Automática del 52H3, en Subestación Cándores.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:00	07-05-21 11:26	07-05-21 11:58
2021034274	CGE	Intervención	Programada	S/E PALAFITOS	PALAFITOS 110/13.8 KV	Lavado de Aislación con circuito Energizado de Equipos de Patio 110 y 13.8 KV.	Bloqueo de Reconexión Automática del 52H1, en Subestación Cándores	07-05-21 08:00	07-05-21 17:00	07-05-21 09:46	07-05-21 10:23
2021034272	CGE	Intervención	Programada	S/E CERRO DRAGÓN	CERRO DRAGÓN 110/13.8 KV	Lavado de Aislación con circuito Energizado de Equipos de Patio 110 y 13.8 KV.	Bloqueo de Reconexión Automática del 52H1, en Subestación Cándores.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:00	07-05-21 08:36	07-05-21 09:22
2021033536	CGE	Intervención	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 1158, no reconectar 52CT1 y 52ET2.	A solicitud de TRANSELEC según SODI N° 1158, no reconectar 52CT1 y 52ET2.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:31	07-05-21 17:56
2021037592	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A	Intervención	Programada	S/E ANCOA	S/E ANCOA K7	Mejora de lógica de bloqueo de reconexión automática del paño K7 de LT 500 kV Charrúa - Ancoa C3 en S/E Ancoa, considerando posición de paño (Normal - Intermedio - Transferido) en controlador asociado.	No considera cambios en parámetros de protecciones y/o reconexión. Trabajo sobre controlador de paño.	07-05-21 12:00	07-05-21 15:00	07-05-21 11:31	07-05-21 13:05
2021040954	CHILQUINTA	Intervención	Curso Forzoso	S/E AGUA SANTA	S/E AGUA SANTA J2	Se revisará estado contacto auxiliar de desconector de tierra (89J2-3T) de la LT 220kV S.Luis-A.Santa Cto. 2 que presenta estado erróneo en controlador de paño. Se revisión se realizará a nivel de controlador de paño.	Se realizará revisión con equipos de paño en Local.	07-05-21 15:18	07-05-21 17:00	07-05-21 15:19	07-05-21 16:13
2021039822	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E ALTO MELIPILLA	S/E ALTO MELIPILLA J1 S/E ALTO MELIPILLA J2	Trabajos cercanos a la LT 220kV Rapel-Lo Aguirre C1 y C2. Precaución de no reconectar 52J1 y 52J2 en SE Alto Melipilla.	Coordina con SD de Transelec: 2021038951 - 2021038956.-	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 09:05	07-05-21 14:52
2021038926	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E QUINTERO	S/E QUINTERO H1 S/E QUINTERO CT1 S/E QUINTERO CT2 S/E QUINTERO CS S/E QUINTERO C1 S/E QUINTERO C2 S/E QUINTERO C3 S/E QUINTERO C4 S/E QUINTERO C6 S/E QUINTERO HBP1 S/E QUINTERO H2 S/E QUINTERO HR	Trabajos relacionados con lavado de aislación de equipos con la instalación en servicio. Considera patio 110 kv.	Los trabajos se realizan con la instalación en servicio y requieren el bloqueo de la reconexión.-	07-05-21 09:00	07-05-21 17:00	07-05-21 11:05	07-05-21 13:23
2021038126	COLBUN	Intervención	Programada	S/E MINERO	S/E MINERO H2	A solicitud de Codelco División El Teniente y por trabajos de Mantenimiento planificado paño línea MI-CO 1, área LLTT y SSEE se requiere NO reconectar en Caso de apertura no deseada Minero - Colon H2 (52H2)	A solicitud de Codelco División El Teniente y por trabajos de Mantenimiento planificado paño línea MI-CO 1, área LLTT y SSEE se requiere NO reconectar en Caso de apertura no deseada Minero - Colon H2 (52H2)	07-05-21 08:00	07-05-21 19:00	07-05-21 09:48	07-05-21 14:46
2021038125	COLBUN	Desconexión	Programada	S/E MINERO	S/E MINERO H1	A solicitud de Codelco División El Teniente y por trabajos de Mantenimiento planificado paño línea MI-CO 1, área LLTT y SSEE e requiere Minero - Colon Cto 1 desenergizado	A solicitud de Codelco División El Teniente y por trabajos de Mantenimiento planificado paño línea MI-CO 1, área LLTT y SSEE e requiere Minero - Colon Cto 1 desenergizado	07-05-21 08:00	07-05-21 19:00	07-05-21 09:48	07-05-21 14:46
2021037020	CTNG SpA	Intervención	Programada	S/E VENTANAS	S/E VENTANAS H5 S/E VENTANAS H3 S/E VENTANAS H4 S/E VENTANAS H1 S/E VENTANAS H2	Lavado de aislación en paños 110kV en SE Ventanas. Precaución de no reconectar interruptor 52H1, 52H2, 52H3, 52H4 y 52H5.	Lavado de aislación en paños 110kV en SE Ventanas. Precaución de no reconectar interruptor 52H1, 52H2, 52H3, 52H4 y 52H5.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:43	07-05-21 14:08
2021036152	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A	Intervención	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA J10	Revisión y normalización de alambrado de alarma "Falla Controlador de bahía paño J10" de S/E Illapa.	Solo se interviene alambrado de control asociado a alarmas.	07-05-21 13:00	07-05-21 17:00	07-05-21 09:00	07-05-21 10:54
2021035936	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A	Intervención	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA J7 S/E ILLAPA J8 S/E ILLAPA J10 S/E ILLAPA J11	Orden de precaución de no reconectar los interruptores 52J10, 52J11, 52J7 y 52J8 de S/E Illapa, por trabajos de lavado de aislación en equipos primarios en S/E Cumbre.	Se mitigará el riesgo haciendo lavado de aislación en un paño a la vez en S/E Cumbre. Asociado a SD 2021035935.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 07:48	07-05-21 13:40
2021035935	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A	Intervención	Programada	S/E CUMBRE	S/E CUMBRE J1 S/E CUMBRE J2 S/E CUMBRE J3 S/E CUMBRE J5 S/E CUMBRE J6 S/E CUMBRE J9 S/E CUMBRE K8 S/E CUMBRE B 66 KV	Orden de precaución de no reconectar los interruptores 52BSA, 52J1, 52J2, 52J3, 52J5, 52J6, 52K8 y 52K9 de S/E Cumbre, por trabajos de lavado de aislación de equipos primarios en S/E Cumbre.	Se mitigará el riesgo haciendo lavado de aislación en un paño a la vez.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 07:48	07-05-21 13:40
2021034284	ELETRANS S.A.	Intervención	Programada	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J3 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J6	Precaución de no reconectar interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 a solicitud de Transelec por poda de arboles en la LT 220 kV Pichirropulli - Rahue, ctos 1 y 2.	Precaución de no reconectar interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 a solicitud de Transelec por poda de arboles en la LT 220 kV Pichirropulli - Rahue, ctos 1 y 2.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:45	07-05-21 17:42
2021034081	ELETRANS S.A.	Intervención	Programada	S/E NUEVA PICHIRROPULLI	S/E NUEVA PICHIRROPULLI J1 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRROPULLI J5	Precaución de no reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 a solicitud de Transelec por poda de arboles en la LT 220 kV Laurel - Pichirropulli ctos 1 y 2.	Precaución de no reconectar interruptores 52J1, 52J2, 52J4 y 52J5 a solicitud de Transelec por poda de arboles en la LT 220 kV Laurel - Pichirropulli ctos 1 y 2.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:23	07-05-21 17:42
2021037939	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	Intervención	Programada	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roce de vegetación y corte de árboles en varios vanos por parte de terceros en línea 154KV Itahue-Tinguiririca y Línea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar 52A1".	Roce de vegetación y corte de árboles en varios vanos por parte de terceros en línea 154KV Itahue-Tinguiririca y Línea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar 52A1".	07-05-21 07:00	07-05-21 18:00	07-05-21 09:00	07-05-21 18:41
2021036304	EMR	Intervención	Programada	TAP OFF EL ROSAL	TAP OFF EL ROSAL J1	Corte y poda de arboles	Condición requerida en S/E Tap-Off El Rosal: No reconectar el 52J1 sin previo aviso a Transelec.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:24	07-05-21 18:15
2021040921	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE	Desconexión	Curso Forzoso	S/E CHACABUCO	S/E CHACABUCO HT2	Revisión de resistencia de neutro de TrN°2 110/23 kV por humo saliendo del equipo.	Revisión de resistencia de neutro de TrN°2 110/23 kV por humo saliendo del equipo.	07-05-21 14:00	07-05-21 20:00	07-05-21 13:27	07-05-21 17:15
2021039819	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Programada	S/E QUILICURA	QUILICURA 110/12.5KV 50MVA 3 [EN_REVISION]	Traslado Transformador de Poder N° 3 De Posición Provisional A Fundación Definitiva. Su Acometida Continúa En Tendido Provisional Hasta El Montaje del Patio 12 kV y Los Cables MT Continúan Igualmente Tendidos Provisionalmente (No Se Modifica)	Trabajo enmarcados en el Proyecto NUP 1453 y Mantenimiento Mayor declarada en CARTA SGO&M 2021/048 .	07-05-21 00:00	09-05-21 23:00	07-05-21 03:05	10-05-21 04:18
2021038499	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA JT16	Lavado de paño asociado a Trafo principal de unidad U16	No hay	07-05-21 08:00	07-05-21 16:00	07-05-21 13:34	07-05-21 13:57

2021037672	ENGIE	Intervención	Programada	S/E MEJILLONES	S/E MEJILLONES 110 KV BP S/E MEJILLONES 13,8 KV BP S/E MEJILLONES 2,5 KV-TRAFO 23/13,2/2,5 KV S/E MEJILLONES 220KV BP1 S/E MEJILLONES 23 KV BP S/E MEJILLONES 23 KV S/E MEJILLONES H5 S/E MEJILLONES H1 S/E MEJILLONES J1 S/E MEJILLONES JT S/E MEJILLONES HT S/E MEJILLONES CT1 S/E MEJILLONES CT2 S/E MEJILLONES ET2 S/E MEJILLONES E2 S/E MEJILLONES E4 S/E MEJILLONES E3 S/E MEJILLONES JT4 S/E MEJILLONES SA1 S/E MEJILLONES CTSA S/E MEJILLONES ET4	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	S/E Mejillones: No Reconectar, 52J1; 52J2; 52JT; 52JT4; 52HT; 52H1, 52H2; 52H4; 52H5, 52HT2; 52E1; 52E2; 52E3; 52E4; 52E4; 52CT1, 52CT2; 52CT3. S/E Chacaya: No Reconectar, 52J1. S/E Ohiggins: No Reconectar 52J1. S/E Antofagasta: No Reconectar 52H3. S/E Lince: No Reconectar 52HT. S/E Enaex: No Reconectar 52H1.	07-05-21 08:00	07-05-21 16:00	07-05-21 09:00	07-05-21 14:55
2021037186	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO HT1 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 torre 23 KV, 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 52JT1 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52HT SE CAPRICORNIO No Reconectar 52H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar 52H2 SE CAPRICORNIO	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:15	07-05-21 18:05
2021037165	ENGIE	Intervención	Programada	TAP OFF EL LOA	S/E TAP OFF EL LOA J1	Lavado de aislación SE TAP OFF EL LOA 220KV.	CONDICIONES REQUERIDAS : NO RECONECTAR TAP OFF EL LOA 52 J1, TOCOPILLA : 52J6A,52J7A. CRUCERO : 52J6A , 52J7A. ENCARGADO MANIOBRA OP.TX	07-05-21 08:00	07-05-21 16:00	07-05-21 07:53	07-05-21 12:17
2021035797	ENGIE	Intervención	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE J1 S/E POZO ALMONTE JZ	Cableado y Conexión Cables de Baja Tensión en Trincheras Existentes e Interior de Sala Eléctrica, paño J2.	S/E Pozo Abierto Reconexión Automática de 52J1, 52JR1, 52JS, 52JZ ; S/E Nva Pozo Almonte. Abierto Reconexión Automática 52J7 ; S/E Nva Pozo Almonte. Abierto Reconexión Automática 52J8	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:12	07-05-21 17:32
2021034572	ENGIE	Intervención	Programada	S/E SECCIONADORA EL ROSAL [En_Revisión]	S/E SECCIONADORA EL ROSAL J2 [En_Revisión] S/E SECCIONADORA EL ROSAL J1 [En_Revisión]	Línea 220 kV Charrúa - El Rosal (Tap Off El Rosal); Corte y poda de árboles.	Condiciones requeridas en SE El Rosal: No reconectar 52J1 y 52J2. Solicitado por Transelec	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:24	07-05-21 18:15
2021039105	FRONTEL	Intervención	Programada	S/E IMPERIAL	IMPERIAL 66/24KV 16MVA	Pruebas de auditoría técnica en rele de protección Transformador N°1 de S/E Nva. Imperial. Protección (P3) 50/51/50G/51G-ET1 SEL351S	Se mantendrá personal especialista en todo momento en S/E Nva. Imperial en caso de una contingencia en subestación. (PT 65220 registro interno STS)	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 09:26	07-05-21 10:26
2021038529	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	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. Trabajos realizados por Engie según proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Lasana: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 89J1-3, 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 89J2-3 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 89JT1-3, 52JR , 89JR-1, 89JR-3 y celdas de media tensión. Cerrado 89J1-2T y 89J2-2T.	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. Trabajos realizados por Engie según proyecto PE Calama. Condiciones requeridas en S/E Lasana: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 89J1-3, 52J2, 89J2-1, 89J2-2, 89J2-3 52JT1, 89JT1-1, 89JT1-2, 89JT1-3, 52JR , 89JR-1, 89JR-3 y celdas de media tensión. Cerrado 89J1-2T y 89J2-2T.	07-05-21 20:00	08-05-21 06:00	07-05-21 19:08	08-05-21 07:30
2021035925	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 - Maintencillo. 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 - Maintencillo. Trabajos realizados por STN Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones 2: No reconectar 52J1.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 11:02	07-05-21 22:45
2021035878	IBEREOLICA CABO LEONES II [En_Revisión]	Intervención	Programada	S/E CABO LEONES II	S/E CENTRAL CABO LEONES II J1	Lavado de aislación patio 220 kV en S/E Maintencillo ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Cabo Leones II.	Lavado de aislación patio 220 kV en S/E Maintencillo ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Cabo Leones II.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:49	07-05-21 14:38
2021038234	INTERCHILE	Desconexión	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	CER S/E NUEVA PAN DE AZUCAR SVC1 EZ 50 MVAR	Trabajos de Puesta en Servicio SVC Nueva Pan de Azúcar. Prueba de Post comisionamiento correspondiente a TEST 7-2-1 SVC1 Inspección Visual, según cronograma enviado el 29-04 vía correo. Se desconectan y aterrizan todos los equipos asociados a SVC1 para realizar inspección según protocolos. Una vez finalizada las pruebas, el SVC1 queda fuera de servicio, manteniendo energizado TR-3 para alimentar los SSAA.	Condiciones de equipo SE Nueva Pan de Azúcar 500 kV: Interruptor 52K2 cerrado y a disposición de jefe de faena. Interruptor 52K3 cerrado y a disposición de jefe de faena. SVC1 en operación, esto es: - Convertidor 1 (+/- 50 MVAR) disponible durante la prueba. - MSR1 de 50 MVA disponible durante la prueba. - MSR2 de 100 MVA disponible durante la prueba.	07-05-21 07:00	07-05-21 10:00	07-05-21 09:51	07-05-21 12:37
2021039445	METRO	Desconexión	Programada	S/E METRO		Mantenimiento N2 y verificación de funcionamiento a sistema EDAC-BF. En dicho mantenimiento está contemplado realizar pruebas, simulando baja frecuencia, para corroborar el correcto funcionamiento del sistema y la generación de reportes. Para ello se requiere dejar fuera de servicio el sistema mientras dura la intención (una hora aproximadamente). Las pruebas no consideran la apertura de interruptores.	Esquema de desconexión automático de carga quedara fuera de servicio una hora aproximadamente.	07-05-21 00:01	07-05-21 04:00	07-05-21 00:00	07-05-21 04:13
2021038336	METRO	Desconexión	Programada	S/E METRO	METRO 110/20KV 40MVA 2	Mantenimiento preventivo sistema 110 kV transformador TRB1, interruptor ITRB1, resistencia neutro RN B1 y seccionador SLB1.	Mantenimiento preventivo sistema 110 kV transformador TRB1, Interruptor ITRB1, resistencia neutro RN B1 y seccionador SLB1.	07-05-21 22:00	08-05-21 04:30	07-05-21 22:41	08-05-21 01:57

2021038844	MINERA CERRO COLORADO	Intervención	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE H2	A Solicitud de ENGIE se requiere la intervención del paño H2 por trabajos de Carga de ajustes paño H2, respaldo en 110 kV en S/E Pozo Almonte. -Condiciones Requeridas: Sin condiciones, Jefe de faena dejara bandeja de prueba en modo test. (50BF// 21 y 221N S1 y S2).	A Solicitud de ENGIE se requiere la intervención del paño H2 por trabajos de Carga de ajustes paño H2, respaldo en 110 kV en S/E Pozo Almonte. -Condiciones Requeridas: Sin condiciones, Jefe de faena dejara bandeja de prueba en modo test. (50BF// 21 y 221N S1 y S2).	07-05-21 08:00	07-05-21 16:00	07-05-21 16:16	07-05-21 16:17
2021038842	MINERA CERRO COLORADO	Intervención	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE H2	A Solicitud de ENGIE se requiere la intervención del paño H2 por trabajos de Cambio CPU Sistema 2 en S/E Pozo Almonte. -Condiciones Requeridas: Sin condiciones, Jefe de faena dejara bandeja de prueba en modo test. (50BF// 21 y 221N S1 y S2).	A Solicitud de ENGIE se requiere la intervención del paño H2 por trabajos de Cambio CPU Sistema 2 en S/E Pozo Almonte. -Condiciones Requeridas: Sin condiciones, Jefe de faena dejara bandeja de prueba en modo test. (50BF// 21 y 221N S1 y S2).	07-05-21 08:00	07-05-21 16:00	07-05-21 12:27	07-05-21 16:16
2021037647	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E ESCONDIDA	BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP2	Lavado de aislación Subestación Escondida.	Condiciones requeridas: S/E Escondida: No reconectar 52J1, 52J2, 52J3, 52JT1, 52JT2, 52JT3, 52JT4, 52JT5, 52JT6; S/E Zaldivar: No reconectar 52J1; S/E Domeyko : No reconectar 52J5; S/E 640: No reconectar 52B642, 52B641A y 52B641B; S/E Esc. Norte: No reconectar 52BT1, 52BT2; S/E Monturaqui: No reconectar 52BL1.	07-05-21 07:30	07-05-21 18:00	07-05-21 09:24	07-05-21 11:36
2021037635	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 401	BA S/E 401 69KV	Lavado aisladores S/E 401 (CV101)	Se requiere orden de no reconectar los siguientes interruptores: 52BL3 de S/E Laguna Seca y 52B227, 52B191 de S/E 401.	07-05-21 07:30	07-05-21 18:00	07-05-21 08:51	07-05-21 09:11
2021039426	MINERA LUMINA COPPER	Intervención	Programada	S/E CASERONES	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Se requiere bloques de reconexión en S/E Caserones 52J1 y 52J2. S/E Jorquera 52JT asociados a líneas 220 Kv Maitencillo - Caserones debido a lavado de aislación en S/E Maitencillo de equipos primarios, Marcos de Barra principal y auxiliares, marcos de línea y barra de transferencia.	Sin comentarios	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:49	07-05-21 13:22
2021039419	MINERA LUMINA COPPER	Intervención	Programada	S/E CASERONES	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Línea Maitencillo - Caserones 220 Kv circuitos 1 y 2, lavado de aislación entre estructuras 11 a 44 y 84 a 90. Trabajo de Transelec.	Se requiere bloques de reconexión en S/E Caserones 52J1 y 52J2. S/E Jorquera 52JT.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:30	07-05-21 08:49	07-05-21 15:23
2021039100	NORVIND	Intervención	Programada	S/E CENTRAL TOTORAL 1		Trabajos de implementación e integración del nuevo SCADA eléctrico y su sistema de enlace de respaldo, al SCADA de operaciones de los aerogeneradores del parque eólico.	Posibles pérdidas en los envíos de datos ICCP al CDC.	07-05-21 09:00	07-05-21 19:00	07-05-21 10:26	07-05-21 18:58
2021040772	NUEVA ENERGIA	Intervención	Curso Forzoso	S/E CENTRAL ESCUADRON	S/E CENTRAL ESCUADRON A1	Recarga gas SF6 Interruptor 52A1	Todas la central en condición de alerta	07-05-21 11:00	07-05-21 12:30	07-05-21 09:51	07-05-21 11:55
2021035919	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 Central Parque Eólico Cabo Leones I - Maitencillo. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I: No reconectar 52JL1.	Lavado de aislación en línea 220 kV Central Parque Eólico Cabo Leones I - Maitencillo. Trabajos realizados por STN. Condiciones requeridas en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones I: No reconectar 52JL1.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 11:02	07-05-21 22:45
2021035898	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 paño 220 kV en S/E Maitencillo ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones 1.	Lavado de aislación paño 220 kV en S/E Maitencillo ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52JL1 en S/E Central Parque Eólico Cabo Leones 1.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:50	07-05-21 14:38
2021039686	PARQUE EÓLICO EL ARRAYAN	Intervención	Programada	S/E DON GOYO	S/E DON GOYO J3	Mantenimiento preventivo y correctivo a sistema de respaldo teleprotección tres puntas Talinay-La Cebada-Don Goyo. Trabajos realizados por Enel Green Power. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: Switch de teleprotección paño J3 en posición mantenimiento.	Mantenimiento preventivo y correctivo a sistema de respaldo teleprotección tres puntas Talinay-La Cebada-Don Goyo. Trabajos realizados por Enel Green Power. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: Switch de teleprotección paño J3 en posición mantenimiento.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 13:01	07-05-21 21:36
2021038691	PARQUE EÓLICO EL ARRAYAN	Intervención	Programada	S/E DON GOYO	otros: telecomunicacion	Update sistema de comunicaciones S/E Don Goyo, durante los trabajos es probable si pierda telemetría y telecontrol del SCADA por algunos minutos. Sin condiciones requeridas.	Update sistema de comunicaciones S/E Don Goyo, durante los trabajos es probable si pierda telemetría y telecontrol del SCADA por algunos minutos. Sin condiciones requeridas.	07-05-21 08:00	07-05-21 19:00	07-05-21 09:05	08-05-21 09:18
2021036967	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2. Tap Off Quillagua, ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar 52J1.	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2. Tap Off Quillagua, ejecutado por Transelec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar 52J1.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:29	07-05-21 15:27
2021038450	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	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. 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. Abierto 52JT1, 52JT2 y celdas de media tensión.	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. 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. Abierto 52JT1, 52JT2 y celdas de media tensión.	07-05-21 20:00	08-05-21 06:00	07-05-21 19:08	08-05-21 07:34
2021034520	Pacific Hydro Punta Sierra SpA	Intervención	Programada	S/E PUNTA SIERRA	S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J3 S/E PUNTA SIERRA J5 S/E PUNTA SIERRA J6	Lavado de aislación Líneas 220KV Punta Sierra - Las Palmas C1 y C2, entre estructuras 197B a 243A. Trabajo solicitado por Transelec Requiere inhabilitar reconector 79 de circuitos Las Palmas - Punta Sierra 1 y 2 en S/E Punta Sierra	Trabajo solicitado por Transelec	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:21	07-05-21 15:45
2021036512	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A	Intervención	Programada	S/E EL COBRE (ENGIE)	S/E EL COBRE (ENGIE) J4	Cambio de ajustes en protecciones de línea en sistema 1 y 2 de paño J4. Obra por decreto 422 y NUP 1594	Se enviara Print Out al CEN.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:08	07-05-21 14:52

2021031769	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. Se realizará cambio de disco duro SSD en IHM1. Se realizara reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones.	(PT 64944 registro interno STS)	07-05-21 08:00	07-05-21 19:00	07-05-21 09:04	07-05-21 16:20
2021038452	TEN	Intervención	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros: telecomunicacion	Se realizará cambio de disco duro SSD en IHM1. Se realizara reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones.	En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 3 Horas. solo con este equipo. Por esa razón se conmutará a IHM2.	07-05-21 09:00	07-05-21 17:00	07-05-21 09:58	07-05-21 16:15
2021038426	TEN	Intervención	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros: telecomunicacion	Se realizará cambio de disco duro SSD en IHM2. Se realizara reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones.	En el proceso de reinicio podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 3 Horas. solo con este equipo. Por esa razón se conmutará a IHM1.	07-05-21 09:00	07-05-21 17:00	07-05-21 09:58	07-05-21 16:15
2021038389	TEN	Desconexión	Programada	S/E LOS CHANGOS	RE S/E LOS CHANGOS R1	Se realizará desconexión de corta duración para transferencia de fase 3 a fase de reserva por trabajos declarados en SD 2021038261.	Se realizará desconexión de corta duración para transferencia de fase 3 a fase de reserva por trabajos declarados en SD 2021038261.	07-05-21 18:00	07-05-21 20:00	08-05-21 06:49	08-05-21 07:02
2021038294	TEN	Desconexión	Programada	S/E LOS CHANGOS	RE S/E LOS CHANGOS R3	Se realizará desconexión de corta duración para transferencia de fase 3 a fase de reserva por trabajos declarados en SD 2021038264.	Se realizará desconexión de corta duración para transferencia de fase 3 a fase de reserva por trabajos declarados en SD 2021038264.	07-05-21 18:00	07-05-21 20:00	08-05-21 10:01	08-05-21 10:18
2021038268	TEN	Intervención	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS J8 S/E TEN GIS J9	A solicitud de ENGIE S.A, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52J8 y 52J9 en SE TEN, para realizar Control de Carbones Excitación Generador Principal 20 KV 442 MVA IEM Engie y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros si correspondiera	A solicitud de ENGIE S.A, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52J8 y 52J9 en SE TEN, para realizar Control de Carbones Excitación Generador Principal 20 KV 442 MVA IEM Engie y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros si correspondiera	07-05-21 08:00	07-05-21 17:00	07-05-21 09:18	07-05-21 13:22
2021038259	TEN	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	RE S/E LOS CHANGOS R1	Se realizará limpieza de aislamiento y recubrimiento siliconado de la máquina de potencia REA 1 fase 2.	Se realizará limpieza de aislamiento y recubrimiento siliconado de la máquina de potencia REA 1 fase 2. Condiciones operacionales requeridas: 89K1Z-2 fase2 y 89B1Z- fase2 abiertos y bloqueados.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 10:42	07-05-21 16:46
2021037909	TEN	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	RE S/E LOS CHANGOS R3	Se realizará limpieza de aislamiento y recubrimiento siliconado de la máquina de potencia REA 3 fase 2.	Se realizará limpieza de aislamiento y recubrimiento siliconado de la máquina de potencia REA 3 fase 2. Condiciones operacionales requeridas: 89K3Z-2 fase2 y 89C3Z- fase2 abiertos y bloqueados.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 10:42	07-05-21 17:07
2021036413	TEN	Intervención	Programada	S/E CUMBRE	BA S/E CUMBRE 500KV BA1 BA S/E CUMBRE 500KV BA2	A solicitud de la empresa Celeo Redes se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52K1, 52K2, 52K3, 52K4, 52K5 y 52K6 en S/E Cumbre, por lavado de aislamiento con método de pitón en mano para todas las instalaciones (propias de Celeo Redes) en S/E Cumbre.	A solicitud de la empresa Celeo Redes se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 52K1, 52K2, 52K3, 52K4, 52K5 y 52K6 en S/E Cumbre, por lavado de aislamiento con método de pitón en mano para todas las instalaciones (propias de Celeo Redes) en S/E Cumbre.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 07:46	07-05-21 13:35
2021035135	TEN	Intervención	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otros: tendido_cable	Cableado y Conexionado Cables de Baja Tensión en Trincheras Existentes e Interior de Sala Eléctrica en S/E Pozo Almonte.	Cableado y Conexionado Cables de Baja Tensión en Trincheras Existentes e Interior de Sala Eléctrica en S/E Pozo Almonte. Se requiere condición operacional la no reconexión de los paños J7 y J8 en S/E Nueva Pozo Almonte.	07-05-21 08:00	07-05-21 16:00	07-05-21 08:14	07-05-21 17:33
2021037696	TRANSCHILE	Intervención	Programada	S/E CAUTIN	otros: telecomunicacion	Habilitación enlace backup de comunicaciones sistema SLRP de S/E Cautin.	Se contara con personal en sitio capacitado en protección, control y operaciones por si se requiere maniobras o de ocurrir cualquier otra contingencia.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:30	07-05-21 09:17	07-05-21 10:48
2021037692	TRANSCHILE	Intervención	Programada	S/E CHARRUA	otros: telecomunicacion	Habilitación enlace backup de comunicaciones sistema SLRP de S/E Charrúa.	Se contara con personal en sitio capacitado en protección, control y operaciones por si se requiere maniobras o de ocurrir cualquier otra contingencia.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:30	07-05-21 09:59	07-05-21 10:51
2021040923	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	SS/EE Cerro Navia y Chena: Investigación y normalización de pérdida de comunicación vía MMOO entre ambas subestaciones.	Actividades: SS/EE Cerro Navia y Chena: Investigación y normalización de pérdida de comunicación vía MMOO entre ambas subestaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Chena o SCADA Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: SS/EE Cerro Navia y Chena: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo.	07-05-21 14:30	10-05-21 17:00	10-05-21 12:33	10-05-21 16:57
2021040750	TRANSELEC	Desconexión	Curso Forzoso	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL J1	S/E PE Taltal, a solicitud de Enel Green Power según SODI 499, desconexión del paño J1 del PE Taltal por Mediciones e identificar punto de fallo en Circuito alimentador N°4.	Restricciones: paño J1 del PE Taltal, indisponible. Bloqueos del jefe de faena: no hay. nota: Ene green power coordina desconexión con el cliente mmero guanaco.	07-05-21 03:00	07-05-21 09:00	07-05-21 03:22	07-05-21 10:50
2021039884	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E FRUTILLAR NORTE [EN_REVISION]	S/E FRUTILLAR NORTE J3 [EN_REVISION]	Trabajos relacionados a proyecto Frutillar Norte.-	Actividades: S/E Frutillar Norte: Energización de paño J3. Verificación de sincronismo de los paños J1, J2, J3, J4, J5 y J6 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 2 220 kV - SE Frutillar Norte Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay - Observación: Se requiere energización del paño J3 el cual se encontraba pendiente desde el seccionamiento Rahue - Puerto Montt C1, debido a anomalía presentada en el TPJ3, el cual fue solucionado, igualmente se realizarán pruebas de sincronismo de los paños J1, J2, J3, J4, J5 y J6, ya que estas quedaron pendientes de la etapa 1 (Primera energización de Frutillar Norte), para lo anterior se abra y cerrara cada interruptor de manera secuencial para verificar los sincronismo de cada paño.	07-05-21 02:00	07-05-21 03:00	07-05-21 01:46	07-05-21 05:44
2021039883	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E FRUTILLAR NORTE [EN_REVISION]	S/E FRUTILLAR NORTE J5 [EN_REVISION] S/E FRUTILLAR NORTE J2 [EN_REVISION] S/E FRUTILLAR NORTE J6 [EN_REVISION] S/E FRUTILLAR NORTE J4 [EN_REVISION] S/E FRUTILLAR NORTE J1 [EN_REVISION]	Trabajos relacionados a proyecto Frutillar Norte.-	Actividades: S/E Frutillar Norte: Energización de paño J3. Verificación de sincronismo de los paños J1, J2, J3, J4, J5 y J6 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 2 220 kV - SE Frutillar Norte Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay - Observación: Se requiere energización del paño J3 el cual se encontraba pendiente desde el seccionamiento Rahue - Puerto Montt C1, debido a anomalía presentada en el TPJ3, el cual fue solucionado, igualmente se realizarán pruebas de sincronismo de los paños J1, J2, J3, J4, J5 y J6, ya que estas quedaron pendientes de la etapa 1 (Primera energización de Frutillar Norte), para lo anterior se abra y cerrara cada interruptor de manera secuencial para verificar los sincronismo de cada paño.	07-05-21 02:00	07-05-21 03:00	07-05-21 01:46	07-05-21 05:44
2021039551	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TINGUIRIRICA	S/E TINGUIRIRICA A6	Atender anomalía de protección Paño A6 Sistema 2.-	Actividades: S/E Tinguiririca: Habilitar generación de oscilografía ante arranque en la protección del paño A6 de Sistema 2 circuito La Higuera N° 1.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LA06, TIN-Higuera 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar zona de trabajo.- Realizar bloqueos de Trips y canales analógicos de protección 21 de S2 del paño A6 a efectuar por el jefe de faena.-	07-05-21 08:00	10-05-21 18:00	07-05-21 10:10	10-05-21 18:37

2021039549	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TINGUIRIRICA	S/E TINGUIRIRICA A5 S/E TINGUIRIRICA A4 S/E TINGUIRIRICA A6	Bloqueo de protecciones por 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: Bloqueos de manera alternada de las protecciones paño A4 (21-21N S1 y S2), paño A5 (21-21N S1 y S2), paño A6 (21-21N S1 y S2).- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Itahue-Tinguiririca, C1 o Paño Línea LA05, TIN-Higuera 2 o Paño Línea LA06, TIN-Higuera 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Tinguiririca, Delimitar zona de trabajo.- Protección protección 21-21N Sistema 1 y 2 de paño A4, 21-21N Sistema 1 y 2 de paño A5, 21-21N Sistema 1 y 2 de paño A6, se realizarán bloques de trips de manera alternada realizar.- Bloqueos de los trips cuando se requiera efectuar el reinicio de la protección intervenida, duración aproximada 10 minutos a efectuar por el jefe de faena.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:10	07-05-21 17:05
2021039043	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO JR	S/E Carrera Pinto: Transferencia efectiva del paño J2 después de realizado con éxito el mantenimiento correctivo de reemplazo de vástago de accionamiento 52JR	Actividades: Mantenimiento correctivo a interruptor de poder, S/E Carrera Pinto: Transferencia efectiva del paño J2 después de realizado con éxito el mantenimiento correctivo de reemplazo de vástago de accionamiento 52JR Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Carrera Pinto-Itapa, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-C. Pinto Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	07-05-21 00:01	07-05-21 03:00	06-05-21 23:51	07-05-21 00:34
2021039040	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PUNTA COLORADA	otros: telecomunicacion	R/E El Carbon, SSAA CC: Inspección de los equipos de Telecomunicaciones y de los rectificadores de Baterías	Actividades: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones, R/E El Carbon, SSAA CC: Inspección de los equipos de Telecomunicaciones y de los rectificadores de Baterías, 1.- Se realizara una inspección previa de los equipos de Telecomunicaciones, 2.- Se verificaran los ajustes del rectificador de acuerdo a los Protocolos de PES de los Rectificadores, 3.- Una vez instalados los nuevos Bancos de Baterías, se verificaran los parámetros de carga de flotación, 4.- Si los valores de carga de Flotación de los Bancos de Baterías se encuentran bajos, en forma automática el rectificador pasará a carga de eualización, se deberá chequear los valores según Protocolo, 5.- Una vez determinado que los Bancos de Baterías cuenten con los niveles de tensión adecuados, se procederá a quitar la alimentación de SS.AA. de C.A. para que los Bancos de Baterías respalden los equipos de Telecomunicaciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Radioestación El Carbón o SCADA P. Colorada Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Radioestación, Interruptores Alim. de SS.AA. de C.A. de los Rectificadores asociados a los Bancos de Baterías A disposición del Jefe de Faenas Radioestación, Interruptores Alim. de SS.AA. de C.C. de los Rectificadores asociados a los Bancos de Baterías A disposición del Jefe de Faena	07-05-21 10:00	20-05-21 18:00	07-05-21 11:40	22-05-21 12:17
2021039037	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR 220/110/13.8KV 150MVA T10	SE Pan de Azúcar: A solicitud de Sistema Eléctricos se investigará anomalía en protección sistema 1 ABB RET670 de autotransformador N° 10 por operación errática en falla del día 13.04.2021. Bloqueo de protección sistema 1 ATR-10.	Actividades: Bloqueo de Protecciones, SE Pan de Azúcar: A solicitud de Sistema Eléctricos (ORSE) se investigará anomalía en protección sistema 1 ABB RET670 de autotransformador N° 10. Motivo: operación errática en falla del día 13.04.2021. Actividades para ejecutar: - 1) Bloqueo de protección sistema 1 ATR-10. - 2) Levantamiento de alambrado CC y CA protección sistema 1 ATR-10. - 3) Revisión de configuración protección sistema 1 ATR-10 según ultimo estudio de ajustes de protecciones. -4) Desmontaje protección sistema 1 ABB RET670 de autotransformador N° 10, para una revision interna de la correcta fijación y funcionamiento de los canales análogos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Tifanisco 10 220/110kV-P. Azúcar o Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 1, Bloqueo de trip sobre 52JT10. Protección se encuentra bloqueada con limitación. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 1, Bloqueo de trip sobre 52J11 protección se encuentra bloqueada con limitación. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 1, Bloqueo de trip sobre 52HT10 Protección se encuentra bloqueada con limitación. Subestación P. Azúcar, ATR N° 10: Protección sistema N° 1, Bloqueo de trip 50BF sobre unidad de bahía 87B. Protección se encuentra bloqueada con limitación.	07-05-21 09:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:55	07-05-21 15:26
2021038725	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ALTO JAHUEL	S/E ALTO JAHUEL H5	Apoyo a Enel Transmisión por trabajos en sus instalaciones.	Actividades: Solicitud de Enel por actividades en sus instalaciones. Restricciones: No reconectar interruptores de L.110 kV Alto Jahuel - Florida circ.1 Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 kV A.Jahuel - Florida 1 ó 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 09:55	07-05-21 14:14

2021037842	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MIRAJE	BA S/E MIRAJE 220KV BP1-1 BA S/E MIRAJE 220KV BP2-1	SE Miraje: Tendido de barras entre marcos de barra existente y proyectado. NOTA: Sin interconectar a instalaciones existentes.	Actividades: SE Miraje: Tendido de barras entre marcos de barra existente y proyectado. NOTA: Sin interconectar a instalaciones existentes. Restricciones: Subestación Miraje, 52J4, 52J6, 52J7, 52J9 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Miraje o Barra 220 kV, Sección 2-Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Miraje, Instalación de banderolas para identificar distancias a punto energizado. Mantener lora vivo durante la ejecución de los trabajos. Inspección ITO Transelec. Subestación Miraje, En nuevos conductores a tender Se colocarán puesta a tierra en nuevos conductores Barra proyectada por la inducción asociada a la cercanía a puntos energizados.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:34	07-05-21 20:29
2021037489	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TARAPACÁ	BA S/E TARAPACÁ 220KV-BT	S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco de Barra paño JR y Barra de Transferencia.	Actividades: S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco de Barra paño JR y Barra de Transferencia. Restricciones: Tarapacá, 52JR No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 14:00	07-05-21 18:00	07-05-21 14:24	07-05-21 18:04
2021037488	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TARAPACÁ	S/E TARAPACÁ JR	S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco de Barra paño JR y Barra de Transferencia.	Actividades: S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco de Barra paño JR y Barra de Transferencia. Restricciones: Tarapacá, 52JR No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 14:00	07-05-21 18:00	07-05-21 14:24	07-05-21 18:04
2021037481	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E TARAPACÁ	BA S/E TARAPACÁ 220KV-BP1	Barra, S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco Barra Principal Sección 1.	Actividades: Barra, S/E Tarapacá: Instalación de peinetas en Viga Marco Barra Principal Sección 1. Restricciones: Tarapacá, 52J1; 52J3; 52JR; 52JS; 52JT1; 52JT2. No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 13:00	07-05-21 07:58	07-05-21 14:24
2021036683	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E MAITENCILLO	S/E MAITENCILLO JR1	SE Maitencillo, Proyecto SE Seccionadora Algarrobal. A Solicitud de Engie: Pruebas end to end de protecciones sistema 1 y 2 paño J1 con extremo remoto SE Algarrobal. Pruebas recepción de TDD sobre 52J1 y 52JR01 en normal, intermedio y transferido	Actividades: Pruebas efectivas del esquema de teleprotección con comtrade y GPS, SE Maitencillo, paño J1: Proyecto SE Seccionadora Algarrobal. -- 1) Pruebas end to end de protección sistema 1 del paño J1 con extremo remoto SE Algarrobal-- 2) Pruebas end to end de protección sistema 2 del paño J1 con extremo remoto SE Algarrobal. -- 3) Pruebas de recepción de TDD sobre 52J1 y 52JR01 en normal, intermedio y transferido, señal efectiva desde extremo remoto SE Algarrobal. -- 4) Prueba arranque 50BF de protección sistema 1 y 2 del paño J1 por recepción de TDD. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, SSGG 220kV, paño J1: Protección sistema #1 Bloqueo trip 50BF etapa 2. Bloqueo Transelec con AT #63865 (PMTDI 22944) Subestación Maitencillo, SSGG 220kV, paño J1: Protección sistema #2 Bloqueo trip 50BF etapa 2. Bloqueo Transelec con AT #63865 (PMTDI 22944) Subestación Maitencillo, 52J1 A disposición del jefe de faena para pruebas efectivas de cierre y apertura. Subestación Maitencillo, 52JR01 A disposición del jefe de faena para pruebas efectivas de cierre y apertura.	07-05-21 13:00	08-05-21 12:00	09-05-21 09:41	14-05-21 12:30

2021035683	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 1 EN AIRE BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 2 EN AIRE	S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1;J2;J3;J4;J5;J6;J7;J8;J9;J10;J11;J12;J13;J14;J17;J18;JR;JS;ATR1;ATR2;TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J13; J14; J17; J18; JR; JS; ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J10 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J9 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J6 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J5 (Tercero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J2 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, 52JS con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Guacolda: 52J1 (Tercero) con bloqueo a la reconexión	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 14:24
2021038949	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E CALAMA NUEVA	S/E CALAMA NUEVA JT5 S/E CALAMA NUEVA HT5	Retiro de controladores GE C90+ de paños ATR5 fase B y Reserva, asociado a los SSCC de la transferencia, por lo que afecta a la rotación automática de unidades del ATR5, maniobra se podrá realizar manualmente. Revisión de alambrado del sistema de control.	Solo afecta automatismo de SSCC de ATR5, por lo que sistema permanece activo de modo local / manual	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 11:52	07-05-21 14:52
2021038492	TRANSEMEL	Desconexión	Programada	S/E CALAMA NUEVA	S/E CALAMA NUEVA JL2	Desconexión de paño JL2 a petición de ENOR Chile según solicitud CEN N° 2021038448, por trabajos de "Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. Trabajos realizados por Engie por proyecto PE Calama"	Condiciones Operacionales: Abierto 52JL2, 89JL2-1, 89JL2-2 en S/E Calama Nueva. Cerrado 89JL2-2T en S/E Calama Nueva.	07-05-21 20:00	08-05-21 06:00	07-05-21 19:31	08-05-21 05:32
2021038490	TRANSEMEL	Desconexión	Programada	S/E CALAMA NUEVA	S/E CALAMA NUEVA ET5	Retiro de empalme MT externo hacia barra de 23 kV (SSAA)	Retiro de empalme MT, proveniente de red externa a la SE Calama Nueva, que se conecta a barra de SSAA	07-05-21 08:00	07-05-21 16:00	07-05-21 10:17	07-05-21 11:34
2021037761	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-Pangue 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-Pangue de su propiedad.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:45	07-05-21 18:05
2021039449	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo a equipos de sistema de comunicación: SICAMPAS, actualización de firmware en equipos de telecomunicación. Validación de comunicación de protecciones con Sistema SICAM principal y respaldo. No se modificarán ajustes en sistemas de protecciones.	No se modificarán ajustes en sistemas de protecciones.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 13:01	07-05-21 18:58
2021039443	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	S/E MELIPEUCO	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo a equipos de sistema de comunicación: SICAMPAS, actualización de firmware en equipos de telecomunicación. Validación de comunicación de protecciones con Sistema SICAM principal y respaldo. No se modificarán ajustes en sistemas de protecciones.	No se modificarán ajustes en sistemas de protecciones.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 13:01	07-05-21 18:58
2021033702	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Roce en faja de servidumbre de la línea 220 kV Rio Tolten - Circuitos 1.	Los equipos se encuentran con la reconexión automática deshabilitada.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 07:09	07-05-21 12:34
2021039949	TRANSRUCATAYO S.A	Desconexión	Programada	S/E RUCATAYO	S/E RUCATAYO J1	Se confirmara programación de RTU, se realizaran pruebas de apertura y cierre en los equipos desde DCS verificando señales.	Las pruebas se realizaran de 08:00 a 13:00 horario donde la central Rucatayo se encuentre detenida por recuperación de afluente. Por lo que NO indispone la central, ademas la linea estará siempre disponible para ser energizada.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:33	07-05-21 12:54
2021039941	TRANSRUCATAYO S.A	Desconexión	Programada	S/E PICHIRRAHUE	S/E PICHIRRAHUE J1	Se confirmara programación de RTU, se realizaran pruebas de apertura y cierre en los equipos desde DCS verificando señales.	las pruebas se realizaran de 08:00 a 13:00 horario donde la central Rucatayo se encuentre detenida por recuperación de afluente. Por lo que NO indispone la central, ademas la linea estará siempre disponible para su energización.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:33	07-05-21 12:54
2021034353	TRANSRUCATAYO S.A	Intervención	Programada	S/E PICHIRRAHUE	S/E PICHIRRAHUE J1	A solicitud de Transelec SODI 370, no reconectar 52J1 sin previo aviso al CNOT, por corte y poda de árboles.	A solicitud de Transelec SODI 370, no reconectar 52J1 sin previo aviso al CNOT, por corte y poda de árboles en Línea 220 Kv Pichirpulli - Rahue C2.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:38	07-05-21 17:46

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021036407	AES GENER	Intervención	Programada	NUEVA VENTANAS - NOGALES 220KV	GIS NUEVA VENTANAS PORTAL MUFAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C2 PORTAL MUFAS LAT VENTANAS NOGALES NOGALES 220KV C2 GIS NUEVA VENTANAS PORTAL MUFAS LAT VENTANAS - NOGALES 220KV C1 PORTAL MUFAS LAT VENTANAS NOGALES NOGALES 220KV C1	Se requiere efectuar lavados de aislación con sistema energizado a patio de mufas 220 kV de SE Nueva Ventanas. En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores 52J1, 52J2 en SE Nueva Ventanas y 52J1, 52J2, 52J3 en SE Nogales.		07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 09:20	07-05-21 14:05
2021035269	AES GENER	Desconexión	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	TAP LA LAJA - CENTRAL MAITENES 110KV C2 TAP LA LAJA - CENTRAL MAITENES 110KV C1 SECCION 1 TAP LA LAJA - CENTRAL MAITENES 110KV C1 SECCION 2	Tendido de conductor entre Torre 21A a la Torre 24, trabajos relacionados con MNR2462 -2068		07-05-21 08:00	07-05-21 17:00	07-05-21 07:45	07-05-21 18:44
2021037209	ANGAMOS	Intervención	Programada	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	ANGAMOS - EST. N°28 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 220KV C1 EST. N°28 - KAPATUR 220KV C1 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°28 220KV C2	Lavado de aislación LT Angamos - Kapatur Zona Costa Crítica Torre N° 2,3,4,5	Señalizar y No Reconectar 52J5, 52J6 en Angamos y 52J5,52J6, 52J7, 52J8 en Kapatur	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:38	07-05-21 14:25
2021039585	CGE	Intervención	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L1	LICANCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1 C1 LONCOCHE - PITRUFUEN 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] PITRUFUEN - 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] PITRUFUEN - EST. 291 66 KV C1 [EN_REVISION] PITRUFUEN - EST. 220 (SUBTERRANEO) 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	Bloqueo 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	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:07	07-05-21 13:28
2021039216	CGE	Intervención	Programada	LO MIRANDA - LORETO 66KV	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Se realizará labores de poda y roce en LT 66KV Lo Miranda - Loreto.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 52B2 de S/E Lo Miranda. Sin consumos afectados.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:56	07-05-21 17:39
2021039159	CGE	Intervención	Programada	MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV	MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV C1 ESTRUCT N76 MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV C1 ESTRUCT N80 MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV C1 ESTRUCT N160	Se realizará trabajo de poda de arboles.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 52B2 de SE Bajo Melipilla.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 14:49	07-05-21 16:45
2021036349	CGE	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - GUAYACAN 66KV	SAN JUAN - GUAYACAN 66KV C1 PAN DE AZUCAR - SAN JUAN 66KV C2 SAN JUAN - GUAYACAN 66KV C2 PAN DE AZUCAR - SAN JUAN 66KV C1	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere bloqueo reconexión interruptor 52B1 de S/E Pan de Azúcar y precaución interruptor 52B1 SE Guayacán.	Trabajos relacionados con lavado de aislación con la instalación en servicio, requiere bloqueo reconexión interruptor 52B1 de S/E Pan de Azúcar y precaución interruptor 52B1 SE Guayacán.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:29	07-05-21 16:43
2021036301	CGE	Intervención	Programada	MALLOA NUEVA - SAN VICENTE DE TAGUA TAGUE 66KV	MALLOA NUEVA - SAN VIC DE TAGUA TAGUA 66KV C1	Actividades de poda y roce de arboles dentro y fuera de franja	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Malloa 154KV y no reconectar interruptor 52BS de S/E San Vicente TT como medida de precaución ante estas actividades	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:51	07-05-21 17:39
2021034277	CGE	Desconexión	Programada	REGULADORA RAPEL - LAS ARAÑAS 66KV	TAP NIHUE - LAS ARAÑAS 66KV C1	Se realizará mantenimiento preventivo y correctivo de estructuras a lo largo de LT 66KV Las Arañas - Tap Nihue, línea conectada normalmente en vacío, por lo que no se requiere de la transferencia de consumos.	Trabajos consisten en limpieza y reemplazo de aislación.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 07:56	07-05-21 14:04
2021032945	CGE	Desconexión	Programada	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Se realizara desconexión de la LT 66KV Punitaqui - El Sauce, considera transferencia de consumos de SE El Sauce hacia el nodo Choapa, posteriormente requiere abrir 52B1 de SE Punitaqui y 52B2 SE El Sauce por trabajos de lavado de aislación y limpieza manual.	Se realizara desconexión de la LT 66KV Punitaqui - El Sauce, considera transferencia de consumos de SE El Sauce hacia el nodo Choapa, posteriormente requiere abrir 52B1 de SE Punitaqui y 52B2 SE El Sauce por trabajos de lavado de aislación y limpieza manual.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 07:53	07-05-21 15:59
2021038936	CMPC PAPELES CORDILLERA	Intervención	Programada	MAIPO - PIRQUE 110KV	MAIPO - PIRQUE 110KV C1 MAIPO - PIRQUE 110KV C1 [En_Revision]	A solicitud de CGE, Por trabajos de lavado de aislación de todos los elementos de subestación Pirque se requiere "No Reconectar" interruptores 52H3 y 52H4 de S/E Pirque.	A solicitud de CGE, Por trabajos de lavado de aislación de todos los elementos de subestación Pirque se requiere "No Reconectar" interruptores 52H3 y 52H4 de S/E Pirque.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 14:36	07-05-21 17:17
2021037198	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.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:38	07-05-21 14:25

2021037933	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	Intervención	Programada	MINERO - COLON 110KV	MINERO - COLON 110KV C2	Precaución a la reconexión Cto N°2 Minero Colón 110 KV por Trabajos en el Cto N°1 de la misma línea. No reconectar en caso de desconexión por acción de protecciones.	precaución a la reconexión circuito minero-colon 2	07-05-21 08:00	07-05-21 19:00	07-05-21 09:41	07-05-21 14:47
2021037932	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	Desconexión	Programada	MINERO - COLON 110KV	MINERO - COLON 110KV C1	Desconexión por Mantenimiento preventivo de equipos primarios en S/E Colón	Se realizará mantenimiento preventivo de equipos primarios en S/E Colón	07-05-21 08:00	07-05-21 19:00	07-05-21 09:41	07-05-21 14:47
2021035254	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Programada	CHACAYA - MUELLE 110KV	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de aislación, línea energizada	S/E Chacaya: No reconectar 52H2 S/E Muelle: No reconectar 52H4.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:33	07-05-21 19:13
2021038931	CTNG SpA	Intervención	Programada	VENTANAS - QUINTERO 110KV	VENTANAS - QUINTERO 110KV C1	Trabajo relacionado con lavado de aislación con agua desmineralizada en S/E Quintero, patios de llegada de LT 110kV Quintero - Ventanas.	Coordina con SD CEN 2021038926.-	07-05-21 09:00	07-05-21 17:00	07-05-21 11:15	07-05-21 13:23
2021030691	CTNG SpA	Intervención	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Se realizará lavado de aislación en línea 220kV Katur-Laberinto Cto 1 y 2.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores 52J11L y 52J13L en S/E Laberinto e interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Katur (coordinado con SAESA).	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:33	07-05-21 17:05
2021033964	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	L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 y C2: LAVADO DE AISLACION ESTR. 11a44 Y 84a90	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 11a44 Y 84a90. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SSEE JORQUERA 52JT, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 15:26
2021033963	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	L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 y C2: LAVADO DE AISLACION ESTR. 11a44 Y 84a90	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 11a44 Y 84a90. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52J11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SSEE JORQUERA 52JT, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Maitencillo-Caserones, C1 o L 220kV Maitencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 15:26
2021038343	ELETRANS S.A.	Intervención	Programada	CERROS DE HUICAHUE - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	CERROS DE HUICAHUE - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1 CERROS DE HUICAHUE - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Manejo de vegetación en LT 220 kv Cerros de Huichahue - Nueva Pichirrupulli Ctos N°1 y N°2.	Adicionalmente, se realizará inspección a la línea de transmisión empleando Drones. Para ambos trabajos se requiere precaución de no reconectar interruptores 52J10, 52J11, 52J7 y 52J8 en SE Nueva Pichirrupulli, precaución de no reconectar interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 en SE Cerros de Huichahue.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 16:07	07-05-21 18:38
2021034121	ELETRANS S.A.	Intervención	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	EST. 41-1 - CARDONES 220KV C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C3	Lavado de aislación con línea energizada en tramo LT 220 kv Cardones - San Andrés.	Se requiere la precaución de no reconectar interruptores 52J12 y 52J13 en SE Cardones e interruptores 52J6, 52J7, 52J9 y 52J10 en SE Seccionadora San Andrés (coordinado con SAESA).	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 09:05	07-05-21 13:36
2021038341	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP SANTA ROSA - SANTA ROSA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C2 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C2 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C2 TAP BUIN - BUIN 110KV C2 TAP BUIN - TAP LA PINTANA 110KV C2 TAP LA PINTANA - LA PINTANA 110KV C2 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C2 TAP SANTA RAQUEL - SANTA RAQUEL 110KV C2 TAP SANTA ROSA - SANTA ROSA 110KV C2 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C2 ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C1 TAP BUIN - BUIN 110KV C1 TAP BUIN - TAP LA PINTANA 110KV C1 TAP LA PINTANA - LA PINTANA 110KV C1	CGE Transmisión solicita no Reconectar Circuito N°1 y 2 Alto Jahuel - Buin - Florida por Lavados en Subestación Mariscal	Frente a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 09:52	07-05-21 13:57

2021038129	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C2 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACORDOVA - ACORDOVA 110KV C2 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C2	Trabajos de tendido de OPGW en cercanía al circuito señalado	Trabajos para ejecutar el tendido de OPGW en el TAP La Dehesa. Trabajos informados vía Carta SGO&M 048/2021 de modificación de mantenimiento mayor	07-05-21 00:00	07-05-21 23:00	07-05-21 09:23	07-05-21 18:26
2021037669	ENGIE	Intervención	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado aislacion con linea energizada, método a distancia	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	07-05-21 08:00	07-05-21 16:00	07-05-21 08:08	07-05-21 16:00
2021037214	ENGIE	Intervención	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Trabajos de excavación y construcción STUB Torre Seccionamiento LAT 220 KV Chacaya - Mantos Blancos 131M plano ANT-S-104-R-PF-0513. Delimitación de área de seguridad, carga y descarga de materiales, excavación manual/mecánica, humectación camino, moldaje enferadura y perno. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio.	Condiciones requeridas: SE Chacaya señalar no reconectar 52J2. SE Capricornio señalar no reconectar 52JT1. SE Mantos Blancos señalar no reconectar 52J02L	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:15	07-05-21 18:05
2021037208	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.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:15	07-05-21 18:05
2021037202	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 Capricornio: No Reconectar 52H1. S/E Antofagasta: No Reconectar 52H1. S/E Tap Off Uribe: No Reconectar 52H1.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:15	07-05-21 18:05
2021036994	ENGIE	Intervención	Programada	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CUYA - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 339 110KV C1 EST. 339 - TAP CHIZA 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - CUYA 110KV C1	Lavado aislacion pitón remoto, zona Arica.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica No reconectar 52HT3 - SE Pozo Almonte No reconectar 52H1.	07-05-21 09:00	07-05-21 15:00	07-05-21 09:00	07-05-21 12:27
2021033650	FRONTEL	Intervención	Programada	LICANCO - IMPERIAL 66KV	LICANCO - IMPERIAL 66KV C1	No reconectar línea 66 kV Licanco Nva Imperial a solicitud de BESALCO por faenas de excavaciones, instalación de tirantes, de postes tendido de conductor esto por futuro seccionamiento de línea 66 kV. no hay energización de ningún nuevo componente.	asociado a PT N° 65061	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 07:17	07-05-21 19:50
2021036721	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de aislacion 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.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:30	07-05-21 15:31
2021036696	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de aislacion 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.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 08:30	07-05-21 15:31
2021035197	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	En SE Maitencillo patio 220KV: Lavado de aislacion patio 220 kV incluye equipos primarios.	En caso de operación automática: No Reconectar Interruptores 52J9 y 52J10 de SE Maitencillo. No reconectar 52J3 y 52J4 de SE Guacolda	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 06:43	07-05-21 13:24
2021035196	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	En SE Maitencillo patio 220KV: Lavado de aislacion patio 220 kV incluye equipos primarios.	En caso de operación automática: No Reconectar Interruptores 52J5 y 52J6 de SE Maitencillo. No reconectar 52J1 y 52J2 de SE Guacolda	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 06:43	07-05-21 13:24
2021037551	HIDROLIRCA Y	Intervención	Programada	PROVIDENCIA - LIRCA Y 66KV	PROVIDENCIA - LIRCA Y 66KV C1	Trabajos de roce y pode de franja servidumbre a LAT 66 KV Providencia - Lircay.	Continuación de trabajos de roce y pode de franja servidumbre LAT 66 KV Providencia - Lircay	07-05-21 07:00	07-05-21 18:30	07-05-21 07:27	07-05-21 18:30
2021035375	INTERCHILE	Intervención	Programada	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2 MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Trabajos de Transelec. Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J13; J14; J15; J16; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	A solicitud de Transelec: Se requieren las siguientes condiciones en S/E Maitencillo: Deshabilitar reconexión automática en Interruptores 52J13 y 52J14. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Maitencillo: Deshabilitar reconexión automática en Interruptores 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:54	07-05-21 16:48
2021035875	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 Cabo Leones II - Maitencillo 220 kV C1 por faenas de Lavado de Aislación salida de línea Cabo Leones 2x220 KV entre estructuras 001 - E248.	Faenas Coordinadas con CC Enor Chile. (PT 65151 registro interno STS).	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:56	07-05-21 22:47
2021035644	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 salida de línea Cabo Leones 2x220 KV entre estructuras 001 - E248.	Faenas Coordinadas con CC Enor Chile. (PT 65151 registro interno STS).	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:56	07-05-21 22:47
2021035520	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 a solicitud de Transelec por faenas en S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J13; J14; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	asociado a SODI 1255 de Transelec	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 06:47	07-05-21 13:51

2021035515	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES 1 220KV	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV C1	No reconectar línea 220 kV Maitencillo Cabo leones N°1 a solicitud de Transelec por faenas en S/E Maitencillo: Lavado de aislación pato 220 kV incluye equipos primarios, paños J1; J2; J3; J4; J5; J6; J7; J8; J9; J10; J11; J12; J13; J14; J17; J18; JR; JS, ATR1; ATR2; TR3, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia.	asociado a SODI 1255 de Transelec	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 06:47	07-05-21 13:51
2021037633	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	O'HIGGINS - COLOSO 220KV C2 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1 O'HIGGINS - COLOSO 220KV C1	Lavado de aislación línea O'HIGGINS - COLOSO 220KV	Condiciones requeridas: S/E O'Higgins: No reconectar 52J3, 52J4 S/E Coloso: No reconectar 52J1, 52J2	07-05-21 07:30	07-05-21 18:00	07-05-21 08:01	07-05-21 11:57
2021037629	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de aislación línea ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	Condiciones requeridas: S/E Atacama: No reconectar 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins: No reconectar 52J6 y 52J8.	07-05-21 07:30	07-05-21 18:30	07-05-21 08:12	07-05-21 12:14
2021033878	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Programada	O'HIGGINS - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1		Implementación Bloqueo nivel 0 Paño O'Higgins 220 kV - 52J5, línea 220 kV O'Higgins - Puri	07-05-21 08:00	09-05-21 20:00	07-05-21 10:17	09-05-21 19:05
2021036957	PALMUCHO	Intervención	Programada	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV	PALMUCHO - ZONA DE CAIDA 66KV C1	Roce de arboles según prioridades establecidas en IVP.	Trabajos a realizar por la empresa Cobra Servicios. Solicitara vigencia Sr. Joel Tapia. Se envía SODI para información y precaución de los trabajos a realizar a operación Enel.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 09:30	07-05-21 18:00
2021035746	PALMUCHO	Intervención	Programada	DUQUECO - FAENAS PANGUE 66KV	DUQUECO - TAP SANTA BARBARA 66KV C1 TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGUE 66KV C1	Roce y corte de arboles para normalización de franja y eliminación de prioridades que puedan afectar la calidad y continuidad del servicio. Inspección visual exhaustiva de la LT Duqueco-Pangue 66 kV	Solicitará vigencias y supervisión de trabajos Sr. Joel Alonso Tapia Cel.974011000 Correo joelalonso.tapia@atlantica.com	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 09:30	07-05-21 18:00
2021038449	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	Desconexión	Programada	LASANA - SOLAR JAMA 220KV	EST. 18 - SOLAR JAMA 220KV C1	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. 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.	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. 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.	07-05-21 20:00	08-05-21 06:00	07-05-21 19:08	08-05-21 07:31
2021038448	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]	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. 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.	Perforación y pintura soportes linepost Estr. 45 + platinas para fases. 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.	07-05-21 20:00	08-05-21 06:00	07-05-21 19:08	08-05-21 05:38
2021037985	PUERTO SECO SOLAR	Intervención	Programada	CALAMA - PUERTO SECO SOLAR 23KV	CALAMA - PUERTO SECO SOLAR 23KV C1	Lavado de aislación de línea 23 kV Calama - Puerto Seco Solar energizada. Condiciones requeridas: no reconectar 52E36 y no reconectar 52E1 en S/E Central Puerto Seco Solar.	Lavado de aislación de línea 23 kV Calama - Puerto Seco Solar energizada. Condiciones requeridas: no reconectar 52E36 y no reconectar 52E1 en S/E Central Puerto Seco Solar.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:45	07-05-21 14:38
2021040977	SAESA	Intervención	Curso Forzoso	ANCUD - CHILOE 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	De Curso Forzoso se requiere no reconectar Línea 110kV Chiloe - Ancud por faenas de poda de árboles cercanos a la línea antes mencionada entorno a estructura N° 14007 a 14015.	La no realización de esta faena puede conllevar un riesgo a la continuidad del servicio para los consumos asociados a S/E Ancud	07-05-21 16:30	07-05-21 20:00	07-05-21 16:28	07-05-21 18:25
2021036868	STS	Intervención	Programada	RIO BONITO - ANTILLANCA 110KV	RIO BONITO - Estr. N°266 110KV C1 Estr. N°266 - ANTILLANCA 110KV C1	No reconectar línea 110 kV Antillanca Rio Bonito por faenas de roce, poda y talas de arboles con prioridad N°1 en franja de seguridad.	asociado a PT N° 65160	07-05-21 09:00	07-05-21 17:00	07-05-21 09:34	07-05-21 13:47
2021030666	STS	Intervención	Programada	AHUAPI - ANTILLANCA 110KV	AHUAPI - ANTILLANCA 110KV C1	No Reconectar Línea 110 kV Antillanca - Ahuapi-Copilues, por faenas de roce, podas y tala de árboles con prioridad 1 en franja de seguridad de tramo Línea 110 kV Ahuapi - Copilues.	PT 64941 interno de STS.	07-05-21 09:00	07-05-21 17:00	07-05-21 08:56	07-05-21 13:27
2021037818	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.	07-05-21 07:00	07-05-21 18:00	07-05-21 06:47	07-05-21 09:38
2021034231	TEN	Intervención	Programada	TEN - CHANGOS 220KV	TEN - LOS CHANGOS 220KV C2 TEN - LOS CHANGOS 220KV C1	Toma de muestras de contaminación en estructura N° 01.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática a interruptores 52J1, 52J4 en S/E Los Changos y 52J4, 52J7 en S/E Ten ni reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 09:28	07-05-21 11:06
2021039875	TRANSELEC	Intervención	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C2 EST. 336 - EST. 641 220KV C2 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C2	Trabajos relacionados a proyecto Frutillar Norte.-	Actividades: Instalación de muertos en proximidad de línea Rahue - Puerto Montt Circuito 2 Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Rahue-Puerto Montt, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	07-05-21 08:00	08-05-21 20:00	07-05-21 09:56	07-05-21 18:21
2021039694	TRANSELEC	Desconexión	Programada	FRUTILLAR NORTE - PUERTO MONTT 220KV [EN_REVISION]	EST. 1.C1 - TAP AURORA 220KV C1 [EN_REVISION] FRUTILLAR NORTE - EST 1.C1 220KV C1 [EN_REVISION]	Trabajos relacionados a proyecto Frutillar Norte e informados a Parque Aurora.	Actividades: S/E Frutillar Norte. Inspección de Alambrado y Reapriete de Borneras en caja de agrupamiento y cajas secundarias de equipos TTPP J1, TTPP-J3, TTPP J4 y TTPP J6 Fases 1, 2, 3 y TPB1 / TPB2. Solo se desconectará los paños de S/E Frutillar Norte, quedando las líneas energizadas de manera radial desde S/E Puerto Montt y desde S/E Rahue, Parque Aurora quedará conectado hacia Puerto Montt durante la desconexión. Se requiere prueba experimental para energizar paño J2 de S/E Frutillar Norte al término de los trabajos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Rahue - Frutillar Norte C1 o Línea 220kV Frutillar Norte - P. Montt C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.-	07-05-21 01:00	07-05-21 03:00	07-05-21 01:46	07-05-21 05:44

2021039693	TRANSELEC	Desconexión	Programada	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV [EN_REVISION]	EST. 336 - EST 1.C1 220KV C1 [EN_REVISION] EST 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV/C1 [EN_REVISION]	Trabajos relacionados a proyecto Frutillar Norte e informados a Parque Aurora.	Actividades: S/E Frutillar Norte: Inspección de Alambrado y Reapriete de Borneas en caja de agrupamiento y cajas secundarias de equipos TTPP J1, TTPP-J3, TTPP J4 y TTPP J6 Fases 1, 2, 3 y TPB1 / TPB2. Solo se desconectará los paños de S/E Frutillar Norte, quedando las líneas energizadas de manera radial desde S/E Puerto Montt y desde S/E Rahue. Parque Aurora quedará conectado hacia Puerto Montt durante la desconexión. Se requiere prueba experimental para energizar paño J2 de S/E Frutillar Norte al término de los trabajos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Rahue - Frutillar Norte C1 o Línea 220kV Frutillar Norte - P. Montt C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.-	07-05-21 01:00	07-05-21 03:00	07-05-21 01:46	07-05-21 05:44
2021039574	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Cambio e instalación placas numeración en estructuras 5, 9, 10, 11, 24 y 130 LT 2x500 kV. Los Changos – Kimal 1y 2, con instalación próxima energizada.	Actividades: Cambio e instalación placas numeración en estructuras 5, 9, 10, 11, 24 y 130 LT 2x500 kV. Los Changos – Kimal 1y 2, con instalación próxima energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Changos, Estructuras tramo E05 a E130 LT 2x500kV Los Changos - Kimal Respetar distancias de seguridad mínimas admisibles El Jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. El Jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. El Jefe de Faena debe velar que todo el personal mantenga y respete las distancias de seguridad mínimas admisibles a puntos energizados. Debe velar que las cuerdas y mensajeros se encuentren siempre bien afianzados o amarrados de manera de evitar que el viento los acerque a puntos energizados.	07-05-21 07:30	07-05-21 18:00	07-05-21 07:58	07-05-21 20:11
2021039573	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Cambio e instalación placas numeración en estructuras 5, 9, 10, 11, 24 y 130 LT 2x500 kV. Los Changos – Kimal 1y 2, con instalación próxima energizada.	Actividades: Cambio e instalación placas numeración en estructuras 5, 9, 10, 11, 24 y 130 LT 2x500 kV. Los Changos – Kimal 1y 2, con instalación próxima energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Changos, Estructuras tramo E05 a E130 LT 2x500kV Los Changos - Kimal Respetar distancias de seguridad mínimas admisibles El Jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. El Jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. El Jefe de Faena debe velar que todo el personal mantenga y respete las distancias de seguridad mínimas admisibles a puntos energizados. Debe velar que las cuerdas y mensajeros se encuentren siempre bien afianzados o amarrados de manera de evitar que el viento los acerque a puntos energizados.	07-05-21 07:30	07-05-21 18:00	07-05-21 07:58	07-05-21 20:11
2021039567	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Verificación estaciones de monitoreo DLR en gabinetes de Torres 11, 107, 165 y 226 de LT 2x500kV Los Changos.	Actividades: Verificación estaciones de monitoreo DLR en gabinetes de Torres 11, 107, 165 y 226 de LT 2x500kV Los Changos. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: El Jefe de Faena debe velar que todo el personal mantenga y respete las distancias de seguridad mínimas admisibles a puntos energizados. Debe velar que las cuerdas y mensajeros se encuentren siempre bien afianzados o amarrados de manera de evitar que el viento los acerque a puntos energizados.	07-05-21 07:30	07-05-21 18:00	07-05-21 13:21	07-05-21 17:10
2021039566	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Verificación estaciones de monitoreo DLR en gabinetes de Torres 11, 107, 165 y 226 de LT 2x500kV Los Changos.	Actividades: Verificación estaciones de monitoreo DLR en gabinetes de Torres 11, 107, 165 y 226 de LT 2x500kV Los Changos. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: El Jefe de Faena debe velar que todo el personal mantenga y respete las distancias de seguridad mínimas admisibles a puntos energizados. Debe velar que las cuerdas y mensajeros se encuentren siempre bien afianzados o amarrados de manera de evitar que el viento los acerque a puntos energizados.	07-05-21 07:30	07-05-21 18:00	07-05-21 13:21	07-05-21 17:10

2021039565	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Cambio regulador de carga en torre 263 LT 2x500kV Los Changos - Kimal.	Actividades: Cambio regulador de carga en torre 263 LT 2x500kV Los Changos - Kimal. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: El Jefe de Faena debe velar que todo el personal mantenga y respete las distancias de seguridad mínimas admisibles a puntos energizados. Debe velar que las cuerdas y mensajeros se encuentren siempre bien afianzados o amarrados de manera de evitar que el viento los acerque a puntos energizados.	07-05-21 07:30	07-05-21 20:00	08-05-21 07:31	08-05-21 14:43
2021039564	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Cambio regulador de carga en torre 263 LT 2x500kV Los Changos - Kimal.	Actividades: Cambio regulador de carga en torre 263 LT 2x500kV Los Changos - Kimal. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: El Jefe de Faena debe velar que todo el personal mantenga y respete las distancias de seguridad mínimas admisibles a puntos energizados. Debe velar que las cuerdas y mensajeros se encuentren siempre bien afianzados o amarrados de manera de evitar que el viento los acerque a puntos energizados.	07-05-21 07:30	07-05-21 20:00	08-05-21 07:31	08-05-21 14:43
2021039544	TRANSELEC	Intervención	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Programa de mantenimiento de Líneas, para visualizar punto de falla.-	Actividades: Inspección visual de líneas con trepado de estructuras, por falla 03.05.2021.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2.- 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 Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.-	07-05-21 09:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:00
2021039543	TRANSELEC	Intervención	Programada	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas, para visualizar punto de falla.-	Actividades: Inspección visual de líneas con trepado de estructuras, por falla 03.05.2021.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2.- 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 Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.-	07-05-21 09:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:00
2021039542	TRANSELEC	Intervención	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Programa de mantenimiento de Líneas, para visualizar punto de falla.-	Actividades: Inspección visual de líneas con trepado de estructuras, por falla 01.05.2021.- Instalaciones en Riesgo: L 500kV Entre Ríos-Ancoa, C2.- 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 500 kV Entre Ríos-Ancoa, 2.-	07-05-21 09:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 17:37
2021039042	TRANSELEC	Intervención	Programada	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV	ESTRUCTURA TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	S/E Carrera Pinto: Transferencia efectiva del paño J2 después de realizado con éxito el mantenimiento correctivo de reemplazo de vástago de accionamiento 52JR	Actividades: Mantenimiento correctivo a interruptor de poder, S/E Carrera Pinto: Transferencia efectiva del paño J2 después de realizado con éxito el mantenimiento correctivo de reemplazo de vástago de accionamiento 52JR Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Carrera Pinto-Illapa, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-C, Pinto Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	07-05-21 00:01	07-05-21 03:00	06-05-21 23:51	07-05-21 00:34
2021039029	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Línea 220 kV Tarapacá-Cóndores 1: Pre-armado, montaje y torque de estructura metálica para seccionamiento Tarapacá-Cóndores nueva Torre 13N, en franja de servidumbre y proximidad de la línea existente (Tarapacá-Cóndores C1)	Actividades: Línea 220 kV Tarapacá-Cóndores 1: Pre-armado, montaje, giro, aplome y torque de estructura metálica para seccionamiento Tarapacá-Cóndores nueva Torre 13N, en franja de servidumbre y proximidad de la línea existente (Tarapacá-Cóndores C1) Restricciones: Tarapacá, 52J3 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 18:40
2021038955	TRANSELEC	Intervención	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Apoyo a CGE por trabajos en sus instalaciones.	Actividades: Solicitud de CGE por trabajos de mantenimiento en L.66 kV Tap Nihue-Las Arañas en cruce con L.220 kV Rapel - Lo Aguirre. Restricciones: No Reconectar interruptores de L.220 kV Rapel-Lo Aguirre circ. 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: L.220 kV Rapel - Lo Aguirre circ. 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 08:53	07-05-21 14:14

2021038951	TRANSELEC	Intervención	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Apoyo a CGE por trabajos en sus instalaciones.	Actividades: Solicitud de CGE por trabajos de mantenimiento en L.66 kV Tap Nihue-Las Arañas en cruce con L.220 kV Rapel - Lo Aguirre. Restricciones: No Reconectar interruptores de L.220 kV Rapel-Lo Aguirre circ. 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: L.220 kV Rapel - Lo Aguirre circ. 1 ó 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	07-05-21 08:30	07-05-21 18:00	07-05-21 08:53	07-05-21 14:14
2021038362	TRANSELEC	Intervención	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C2 EST. 336 - EST. 641 220KV C2 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C2	Trabajos relacionados a proyecto Frutillar Norte.-	Actividades: Montaje de Crucetas Superior, Media e inferior cara frontal de torre 509N próximo a Línea 220 kV Rahue - Puerto Montt C2 Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Rahue-Puerto Montt. C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 09:56	07-05-21 18:23
2021037546	TRANSELEC	Intervención	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. 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.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:30	07-05-21 05:50	07-05-21 18:21
2021037545	TRANSELEC	Intervención	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. 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.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:30	07-05-21 05:50	07-05-21 18:21
2021037542	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, 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 y delimitación de la zona de trabajo.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:30	07-05-21 05:50	07-05-21 17:05
2021037541	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Actividades: Trabajos programados de corte y poda de árboles bajo conductor, 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 y delimitación de la zona de trabajo.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:30	07-05-21 05:50	07-05-21 17:05
2021037535	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Reemplazo de escalines en estructuras.	Actividades: Reemplazo de escalines en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:30	07-05-21 05:43	07-05-21 16:17
2021037534	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Reemplazo de escalines en estructuras.	Actividades: Reemplazo de escalines en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:30	07-05-21 05:43	07-05-21 16:17
2021037484	TRANSELEC	Intervención	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Lavado de aislación Tramo E 186 a E 384 (04-2021)	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 186 a E 384 (04-2021). Restricciones: Frontera, 52J4_52J5 No reconectar. Lagunas, 52J1 No reconectar. Tap off Quillagua 52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L. 220kV Frontera-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 15:26
2021037092	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	L. 500kV Los Changos - Kimal, C2. Lavado de aislación. Estructura(s): 1-18, Total: 264 CAD.	Actividades: L. 500kV Los Changos - Kimal, C2, Lavado de aislación, Estructura(s): 1-18, Total: 264 CAD. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 No reconectar. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L. 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L. 500kV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 15:26

2021037091	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	L 500KV Los Changos - Kimal, C1, Lavado de aislación, Estructura(s): 1-18, Total: 264 CAD.	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1, Lavado de aislación, Estructura(s): 1-18, Total: 264 CAD. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 No reconectar. Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 15:26
2021037046	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170. Restricciones: Tarapacá, 52J1_52J2 No reconectar. Lagunas, 52J5_52J6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 15:26
2021037045	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170. Restricciones: Tarapacá, 52J1_52J2 No reconectar. Lagunas, 52J5_52J6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 15:26
2021037026	TRANSELEC	Intervención	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Lavado de aislación Tramo E 031 a E 279. (04-2021)	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 031 a E 279. (04-2021). Restricciones: Cóndores, 52J2 No reconectar. Parinacota, 52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cóndores-Parinacota, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 18:04
2021036886	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:30	07-05-21 05:43	07-05-21 18:21
2021036885	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Coordinado con Doña Carmen.	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	07-05-21 08:00	07-05-21 17:30	07-05-21 05:43	07-05-21 18:21
2021036882	TRANSELEC	Desconexión	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L1 C1	SE Maitencillo, Proyecto SE Seccionadora Algarrobal. A Solicitud de Engie: Pruebas end to end de protecciones sistema 1 y 2 paño J1 con extremo remoto SE Algarrobal. Pruebas recepción de TDD sobre 52J1 y 52JR01 en normal, intermedio y transferido	Actividades: Pruebas efectivas del esquema de teleprotección con contrade y GPS, SE Maitencillo, paño J1: Proyecto SE Seccionadora Algarrobal. -- 1) Pruebas end to end de protección sistema 1 del paño J1 con extremo remoto SE Algarrobal.-- 2) Pruebas end to end de protección sistema 2 del paño J1 con extremo remoto SE Algarrobal.-- 3) Pruebas de recepción de TDD sobre 52J1 y 52JR01 en normal, intermedio y transferido, señal efectiva desde extremo remoto SE Algarrobal.-- 4) Prueba arranque 50BF de protección sistema 1 y 2 del paño J1 por recepción de TDD. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, SSGG 220kV, paño J1: Protección sistema #1 Bloqueo trip 50BF etapa 2. Bloqueo Transelec con AT #63865 (PMTDI 22944) Subestación Maitencillo, SSGG 220kV, paño J1: Protección sistema #2 Bloqueo trip 50BF etapa 2. Bloqueo Transelec con AT #63865 (PMTDI 22944) Subestación Maitencillo, 52J1 A disposición del jefe de faena para pruebas efectivas de cierre y apertura. Subestación Maitencillo, 52JR01 A disposición del jefe de faena para pruebas efectivas de cierre y apertura.	07-05-21 13:00	08-05-21 12:00	09-05-21 09:41	14-05-21 12:30

2021036358	TRANSELEC	Intervención	Programada	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Itahue-Convento Viejo, C1 o L 154kV Itahue-Tinguiririca, 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 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:51
2021036357	TRANSELEC	Intervención	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV/C1	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Itahue-Convento Viejo, C1 o L 154kV Itahue-Tinguiririca, 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 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:51
2021035658	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, empoleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, Instalación de Ferretería, Aislación, Empoleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E89/E89-E106/E52-E30/E30-E19/E19-E9/E106-E121/E121-E134/E134-E139/E139-E148	Actividades: desengrapado, empoleado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido. Instalación de Ferretería, Aislación, Empoleado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71 - E52 / E71 - E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / 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 ejecuta las actividades Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Bloqueos en E09 - E148 Verificación de ausencia de tensión previo a la instalación de Bloqueo A disposición del Jefe de Faena, una vez iniciada la jornada se bloqueara en anclajes correspondientes y se abrirán puentes, terminada la jornada diaria se realizará el retiro de todos los bloques instalados	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 07:54	07-05-21 19:02
2021035420	TRANSELEC	Intervención	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Itahue-Convento Viejo, C1 o L 154kV Itahue-Tinguiririca, 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 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:51
2021035419	TRANSELEC	Intervención	Programada	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Itahue-Convento Viejo, C1 o L 154kV Itahue-Tinguiririca, 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 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:51
2021034611	TRANSELEC	Intervención	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - Estructura 234A (220KV C2)	L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y C2: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 52 J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 17:10
2021034610	TRANSELEC	Intervención	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - Estructura 234A (220KV C1)	L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y C2: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 197B a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 52 J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52 J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52 J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:43	07-05-21 17:10

2021034161	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2.- 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 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 2.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 17:37
2021034155	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: Roca de vegetación en franja de servidumbre 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.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:51
2021034154	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: Roca de vegetación en franja de servidumbre 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.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:51
2021033954	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	L 066kV Los Molles-Ovalle C1-C2: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, TRAMO 1: Tendido, Templado y engrampado Conductores CIRCUITO 1 FASES 1-2-3 estructuras 4 a 9. Campa pre-armado, fuera de la LT Traslado materiales próximo a punto de trabajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, TRAMO 1: Tendido, Templado y engrampado de Conductores CIRCUITO N°1 - FASES 1-2-3. desde estructuras 4 a 9. Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a líneas energizadas C1. 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:	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:22	07-05-21 18:04
2021033953	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	L 066kV Los Molles-Ovalle C1-C2: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, TRAMO 1: Tendido, Templado y engrampado Conductores CIRCUITO 1 FASES 1-2-3 estructuras 4 a 9. Campa pre-armado, fuera de la LT Traslado materiales próximo a punto de trabajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, TRAMO 1: Tendido, Templado y engrampado de Conductores CIRCUITO N°1 - FASES 1-2-3. desde estructuras 4 a 9. Campa de pre-armado, fuera de la LT Traslado de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a líneas energizadas C1. 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:	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:23	07-05-21 18:04
2021033783	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	A solicitud de Obra Teck: Trabajos cercanos a la línea Tarapacá - Cóndores, confección de MPT de nuevas estructuras 12A y 13N (excavación, instalación de pletinas, relleno y compactado). Trabajos previos al seccionamiento de la línea.	Actividades: A solicitud de obra de Teck: Trabajos cercanos a la línea Tarapacá - Cóndores. Confección de MPT de nuevas estructuras 12A y 13N (excavación, instalación de pletinas, relleno y compactado). Trabajos previos al seccionamiento de la línea. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J3 con bloqueo a la reconexión. Subestación Cóndores, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Cóndores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 19:00	07-05-21 05:43	07-05-21 19:02
2021033728	TRANSELEC	Intervención	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV [En_Revision]	EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Trabajos coordinados con STS y LAP.-	Actividades: Roca en faja de servidumbre de tramo E-169 al E-362.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén-Ciruelos C1 o Línea 220 kV 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 lo interruptores asociados a las líneas.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 14:14
2021033727	TRANSELEC	Intervención	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV [En_Revision]	EST. 270 - CIRUELOS 220KV C2 EST. 101-EST. 270 220KV C2	Trabajos coordinados con STS y LAP.-	Actividades: Roca en faja de servidumbre de tramo E-169 al E-362.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén-Ciruelos C1 o Línea 220 kV 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 lo interruptores asociados a las líneas.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 14:14

2021033548	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - DUQUECO 220KV	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1	Corte y poda de árboles.-	No reconectar los interruptores asociados a la línea. Trabajos coordinados con Engie (El Rosal).- Se ingresa el aviso por la línea 220 kV Charrúa-Duqueco, la línea 220 kV Charrúa-El Rosal no se encuentra aún en la página del Neomante.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:21
2021033473	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.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:23	07-05-21 19:26
2021033437	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.	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.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 10:23	07-05-21 19:26
2021033039	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	EST E15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Trabajos coordinados con Chilquinta.-	Actividades: Corta y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220kV El Laurel - Pichirropulli 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.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:00
2021033038	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	EST E15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Trabajos coordinados con Chilquinta.-	Actividades: Corta y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichirropulli C1 o Línea 220kV El Laurel - Pichirropulli 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.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:00
2021033025	TRANSELEC	Intervención	Programada	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULLI - TAP PICHIRRAHUE 220KV C2 TAP PICHIRRAHUE - RAHUE 220KV C2	Trabajos coordinados con Transrucalayo y Chilquinta.-	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, 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.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:00
2021033024	TRANSELEC	Intervención	Programada	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHIRROPULLI - RAHUE 220KV C1	Trabajos coordinados con Transrucalayo y Chilquinta.-	Actividades: Corte y poda de árboles.- Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, C1 o Línea 220 kV Pichirropulli-Rahue, 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.-	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 18:00
2021031190	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	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-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	07-05-21 08:00	07-05-21 18:00	07-05-21 05:50	07-05-21 17:36
2021036755	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Programada	ANGAMOS - ESTACION 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	Lavados de aislación de estructura en Línea 220 kV Angamos- Estación de bombeo SG1. Condiciones requeridas: no reconectar 52J4 S/E Angamos.	Lavados de aislación de estructura en Línea 220 kV Angamos- Estación de bombeo SG1. Condiciones requeridas: no reconectar 52J4 S/E Angamos.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:11	07-05-21 22:30
2021036754	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.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:11	07-05-21 22:30
2021036393	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:11	07-05-21 22:30
2021036392	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS ENCUENTRO 220KV C2 PATIO DE MUFAS ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:11	07-05-21 22:30
2021040751	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Desconexión	Curso Forzoso	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Poda de árboles cercanos a estructuras 711, 712, 712A y 713 en franja de servidumbre de línea Tap Off Río Toltén - Cunco lo que representan riesgos de falla en caso de que ramas entren en contacto con la instalación producto de acortamiento de distancia eléctrica.	Se coordina con STS la transferencia de clientes regulados en SE Cunco en caso de estar alimentados de dicha subestación y apertura del paño H1 de SE Cunco más cierre del desconector H1-3T durante la ejecución de los trabajos.	07-05-21 08:00	07-05-21 20:00	07-05-21 08:00	07-05-21 18:30

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-05-2021 11:27

Finalizado

Número:

2021001334

Solicitante:

FRONTEL

Empresa:

FRONTEL

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E IMPERIAL

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - IMPERIAL 66/24KV 16MVA CTBC

Nombre : IMPERIAL 66/24KV 16MVA CTBC

Fecha Perturbacion : 07-05-2021 10:21

Fecha Normaliza : 07-05-2021 10:26

Protección : 87T

Interruptor : 52BT1 / 52ET1

Consumo : 13

Comentario : Operación por intervención fortuita.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Nueva Imperial

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Error de personal u opeador

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción del Transformador T1 66/23kV en S/E Nueva Imperial debido a intervención fortuita por trabajos asociados a Documento N°N°2021039105.

Causas

- Fenómeno Físico:** Trabajos en instalaciones.
- Elemento:** Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial transformador
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:**
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** Interrupción del Transformador T1 66/23kV en S/E Nueva Imperial debido a intervención fortuita por trabajos asociados a Documento N°N°2021039105.
- Acciones Inmediatas:** Se da aviso al coordinador eléctrico nacional y empresa distribuidora Frontel.
- Hechos Sucidos:** 10:21hrs. Interrupción del Transformador T1 en S/E Nueva Imperial, perdida de 13,0MW y 32.930 clientes afectados, 10:22hrs. se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional y empresa distribuidora Frontel. 10:23hrs. Se contacta a personal que se encontraba en S/E Nueva Imperial realizando faenas asociadas a documento N° 2021039105, quienes nos indican que al momento de realizar un maniobra opera de manera intempestiva la protección diferencial del Transformador, a lo que se solicita normalizar protecciones para poder normalizar. 10:25hrs Se solicita autorización al coordinador para normalizar las instalaciones. 10:26hrs Cierre del 52BT1 en S/E Nueva imperial, energizado transformador T1 en vacío. 10:26hrs cierre del 52ET1, normalizado el 100% de los consumos de S/E Nueva Imperial.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplica
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

FRONTEL / Perd. Estm. de Potencia: 13 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 32930

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-05-2021 10:21



Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-05-2021 10:26

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-05-2021 10:26

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2021001334_Nueva Imperial.pdf (/informe_fallas/download_file/60954f5ead651f6efa936e97/2021001334_Nueva Imperial.pdf)	14/05/2021 19:18:09
 Data.zip (/informe_fallas/download_file/60954f5ead651f6efa936e97/Data.zip)	14/05/2021 19:18:09

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por la empresa Frontel S.A.



INFORME DE FALLA
INTERRUPCIÓN T1 NUEVA IMPERIAL
07 de mayo 2021

Fecha de envío	14 de mayo de 2021.
Hora	19:15 horas.
Realizó	Patricio Arcos - Alejandro Carrillo.
Revisó	Mauro Cedeño G – Alexis Aedo S..
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Interrupción T1 SE Nueva Imperial.
Propietario	FRONTEL.
RUT Propietarios	76.073.164-1.
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.
Ubicación	Nueva Imperial, Región de la Araucanía.
Fecha – Hora Inicio	07 de mayo de 2021, 10:21 horas.
Fecha – Hora Término	07 de mayo de 2021, 10:26 horas.
Duración	5 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2021001334.
Proposición del origen de la falla.	Interna.

2. Información SEC:

Comuna ID	9111	Nueva Imperial
Fenómeno Físico	OPE1	Trabajos en instalaciones.
Elemento	TR1	Transformador de Poder.
Fenómeno Eléctrico	PR87T	Protección diferencial transformador.
Modo	13	Opera según lo esperado.
Causa de Falla	Error operacional durante trabajos programados en protecciones asociadas al T1 de SE Nueva Imperial.	
Evidencia Fotográfica	No Aplica	

3. Consumos afectados:

SSEE	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
Nueva Imperial	52E1 Imperial	2.76	10:21	10:26	Nueva Imperial	6261	FRONTEL
	52E2 Chol Chol	1.87	10:21	10:26	Tirúa, Carahue, Nueva Imperial, Saavedra y Chol Chol.	8737	FRONTEL
	52E3 Barros Arana	3.07	10:21	10:26	Carahue, Freire, Nueva Imperial, Padre las Casas y Teodoro Schmidt	3920	FRONTEL
	52E4 Puerto Saavedra	2.55	10:21	10:26	Carahue, Nueva Imperial y Saavedra.	7369	FRONTEL
	52E6 Carahue	2.65	10:21	10:26	Temuco, Carahue, Galvarino, Nueva Imperial, Chol Chol Lumaco y Traiguén.	5730	FRONTEL
Total		12.9				32017	

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
Nueva Imperial	52E1 Imperial	FRONTEL	Regulado	2.76	0.08	0.23
	52E2 Chol Chol	FRONTEL	Regulado	1.87	0.08	0.16
	52E3 Barros Arana	FRONTEL	Regulado	3.07	0.08	0.26
	52E4 Puerto Saavedra	FRONTEL	Regulado	2.55	0.08	0.21
	52E6 Carahue	FRONTEL	Regulado	2.65	0.08	0.22
					Total	1.08

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	Alimentadores	Comuna	Densidad	Descripción
Nueva Imperial	52E1 Imperial	Nueva Imperial	D1	Muy baja
	52E2 Chol Chol	Temuco	D2	Baja
		Carahue	D1	Muy baja
		Galvarino	D1	Muy baja
		Nueva Imperial	D1	Muy baja
		Cholchol	D1	Muy baja
		Lumaco	D1	Muy baja
		Traiguén	D1	Muy baja
	52E3 Barros Arana	Carahue	D1	Muy baja
		Freire	D2	Baja
		Nueva Imperial	D1	Muy baja
		Padre Las Casas	D1	Muy baja
		Teodoro Schmidt	D1	Muy baja
	52E4 Puerto Saavedra	Carahue	D1	Muy baja
		Nueva Imperial	D1	Muy baja
		Saavedra	D1	Muy baja
	52E6 Carahue	Tirúa	D1	Muy baja
		Carahue	D1	Muy baja
		Nueva Imperial	D1	Muy baja
		Cholchol	D1	Muy baja

4. Generación afectada:

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Empresa
No Hay					
Total		0 MW			

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
T1 SE Nueva Imperial	Nueva Imperial	10:21	10:26

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
87T	Nueva Imperial	52BT1-52ET1	SEL387- 5

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización.

Hora	Evento
10:21	Interrupción del 52BT1 y 52ET1 SE Nueva Imperial.
10:21	Sin energía Transformador T1, afectando de SE Nueva Imperial.
10:21	Para el momento del evento estaba vigente documento al Coordinador N°2021039105, por intervención de protecciones en T1 de SE Nueva Imperial debido a Auditoría Técnica.
10:21	Se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional a Distribuidora FRONTEL afectada.
10:26	Cierre de 52BT1 energizando en vacío Transformador T1.
10:26	Cierre de 52ET1 energizando barra 23 kV y recuperando 100 % de los consumos afectados de Distribuidora FRONTEL, desde la misma subestación.
10:26	Normalizada topología de la subestación Nueva Imperial.

7. Esquema de las instalaciones previo a la falla.

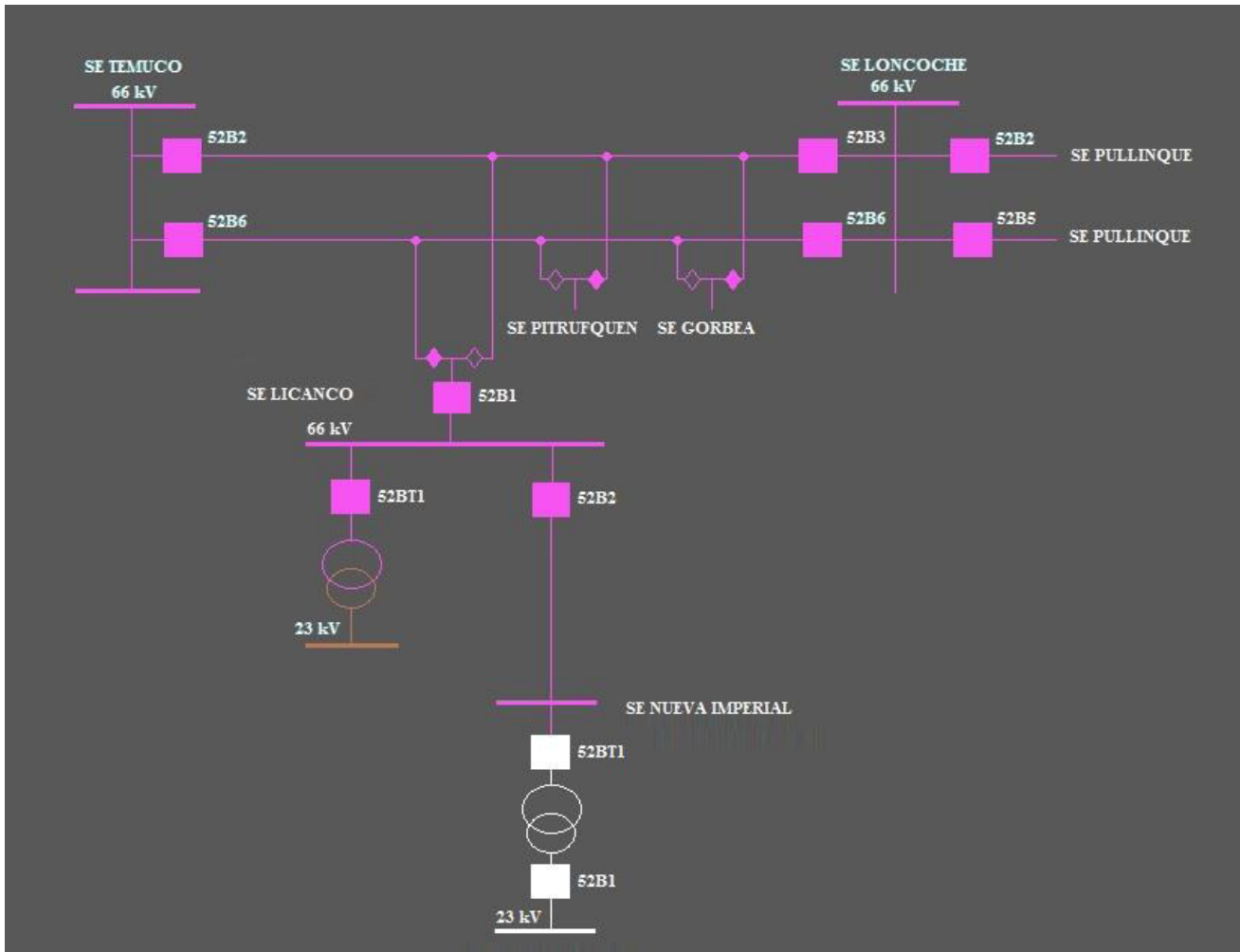


Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
07/05/2021 10:21:43d	IMPERIAL	IMPERIAL.B_T01.52BT1.EST	IMP_52BT1 Estado Interruptor ABIERTO
07/05/2021 10:21:43d	IMPERIAL	IMPERIAL.E_T01.52ET1.EST	IMP_52ET1 Estado Interruptor ABIERTO
07/05/2021 10:26:03d	IMPERIAL	IMPERIAL.B_T01.52BT1.EST.CERRAR	IMPERIAL.B_T01.52BT1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY PARCOS
07/05/2021 10:26:05d	IMPERIAL	IMPERIAL.B_T01.52BT1.EST	IMP_52BT1 Estado Interruptor CERRADO By PARCOS
07/05/2021 10:26:42d	IMPERIAL	IMPERIAL.E_T01.52ET1.EST.CERRAR	IMPERIAL.E_T01.52ET1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY PARCOS
07/05/2021 10:26:43d	IMPERIAL	IMPERIAL.E_T01.52ET1.EST	IMP_52ET1 Estado Interruptor CERRADO By PARCOS

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

Operación Transformador N°1 66/23kV SE Nueva Imperial – 07/05/2021 – 11:21 horas (UTC-3).

Secuencia de operación y comportamiento relé protección Diferencial de Transformador N°1, 87T, S/E Nueva Imperial.

De acuerdo con los Registro de Eventos de la Fig. N°1 y Oscilografía de Fig. N°2 y N°3, con fecha viernes 07 de mayo de 2021, a partir de las 11:21:42.812 horas UTC-3, en relé 87T, modelo SEL-387-5, correspondiente a de protección diferencial de Transformador N°1 66/23 kV en subestación Nueva Imperial, se producen los eventos que se detallan:

- Activación de elemento Bloqueo Común por armónicos, 87BL.
- Activación de elemento Bloqueo por armónicos en fase C, 87BL3.
- Activación de elemento Bloqueo por armónicos en fase A, 87BL1.
- Activación de elemento Bloqueo por armónicos en fase B, 87BL2.
- Disparo de elemento diferencial Restrictivo, 87R.
- Disparo diferencial general, TRIP1, (TR1 = 87R + 87U).
- Desenganche sobre interruptor lado 66kV, 52BT1, por bobina 1 y 2.
- Desenganche sobre interruptor lado 23kV, 52ET1, por bobina 1 y 2.
- Disparo sobre relé auxiliar de bloqueo 86T.

Otros antecedentes.

Coincidente con el Evento, se encontraba personal de empresa externa realizando intervención en sistema de protecciones de Transformador N°1, con motivo de Auditoría Técnica instruida por el Coordinador.

Se intervino, en servicio, relé de protección sobrecorriente lado MT de Transformador N°1, cortocircuitando corrientes de fases trifásicamente por medio de inserción de bandeja en Block de Prueba dedicado para relé 51/51N-ET1.

El lazo de corriente de relé 51/51N-ET1 se encuentra en serie con entrada de corriente lado 23 kV en protección diferencial 87T. Al insertar bandeja de prueba en el primer relé, el segundo pierde señal de corriente secundaria desencadenándose el trip de éste por corriente diferencial restrictiva (elemento de protección 87R), supervisada esta última por elemento de bloqueo común por armónicos (87BL). Ver Fig. N°2 y N°3.

La corriente diferencial supera valor de Pick Up definido por la programación de ajuste del relé. $O87P = 0.3$. Ver Fig. N°2.

La operación de relé 87T se desarrolla por TRIP1, ecuación de disparo la cual contiene elemento diferencial restrictivo

Se produce aislación de falla en Transformador N°1, abriendo ambos interruptores, lado 66 y 23 kV. Se produce, además, bloqueo al cierre de éstos por operación de relé auxiliar 86T.

Fig. N°1: Registro de Evento 87T – SEL-387-5:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	OBSERVACIONES
45	05-06-2021	13:55:08.037	51P1	Asserted	
44	05-06-2021	13:55:08.042	51P1	Deasserted	
43	05-07-2021	11:21:42.854	87R	Asserted	TRIP por elemento diferencial Restringido trifásico
42	05-07-2021	11:21:42.856	OUT101	Asserted	Disparo sobre relé auxiliar 86T
41	05-07-2021	11:21:42.856	OUT102	Asserted	Disparo sobre interruptor AT T1 52BT1 bobina 1
40	05-07-2021	11:21:42.856	OUT103	Asserted	Alarma TRIP general
39	05-07-2021	11:21:42.856	OUT104	Asserted	Disparo sobre interruptor AT T1 52BT1 bobina 2
38	05-07-2021	11:21:42.856	OUT105	Asserted	Disparo sobre interruptor BT T1 52ET1 bobina 1
37	05-07-2021	11:21:42.856	OUT106	Asserted	Disparo sobre interruptor BT T1 52ET1 bobina 2
36	05-07-2021	11:21:42.887	IN102	Deasserted	Estado Abierto interruptor lado BT T1 52ET1
35	05-07-2021	11:21:42.897	IN101	Deasserted	Estado Abierto interruptor lado AT T1 52BT1
34	05-07-2021	11:21:42.912	87R	Deasserted	
33	05-07-2021	11:21:43.034	OUT101	Deasserted	
32	05-07-2021	11:21:43.034	OUT102	Deasserted	
31	05-07-2021	11:21:43.034	OUT103	Deasserted	
30	05-07-2021	11:21:43.034	OUT104	Deasserted	
29	05-07-2021	11:21:43.034	OUT105	Deasserted	
28	05-07-2021	11:21:43.034	OUT106	Deasserted	
27	05-07-2021	11:26:03.525	IN101	Asserted	Estado Cerrado interruptor lado AT T1 52BT1
26	05-07-2021	11:26:42.584	IN102	Asserted	Estado Cerrado interruptor lado BT T1 52ET1
25	05-07-2021	11:26:42.589	51P1	Asserted	
24	05-07-2021	11:26:43.569	51P1	Deasserted	
23	05-09-2021	10:00:24.348	IN102	Deasserted	
22	05-09-2021	10:00:33.983	IN101	Deasserted	

Fig. N°2: Oscilografía 87T – SEL-387-5 (corriente diferencial):

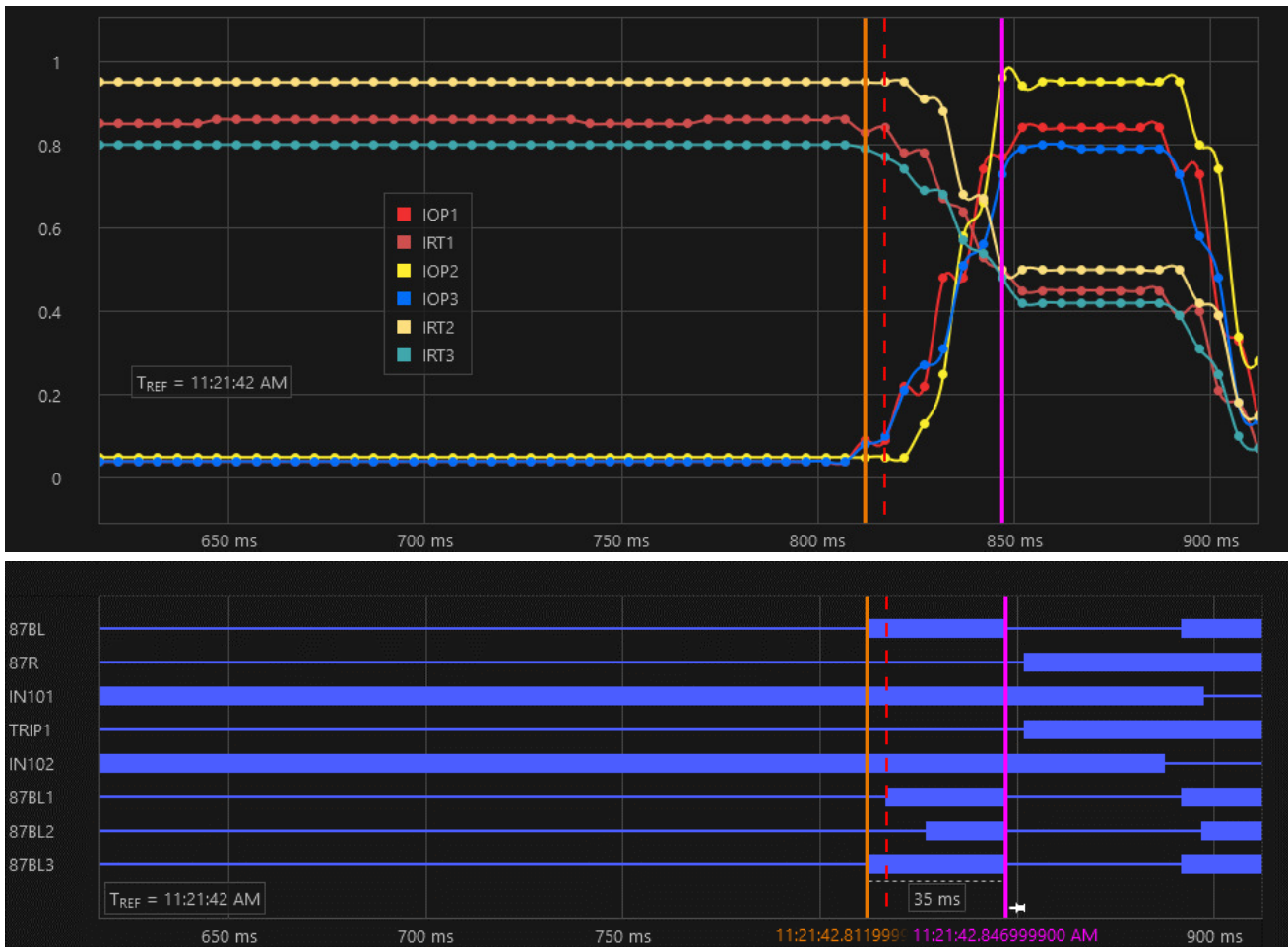
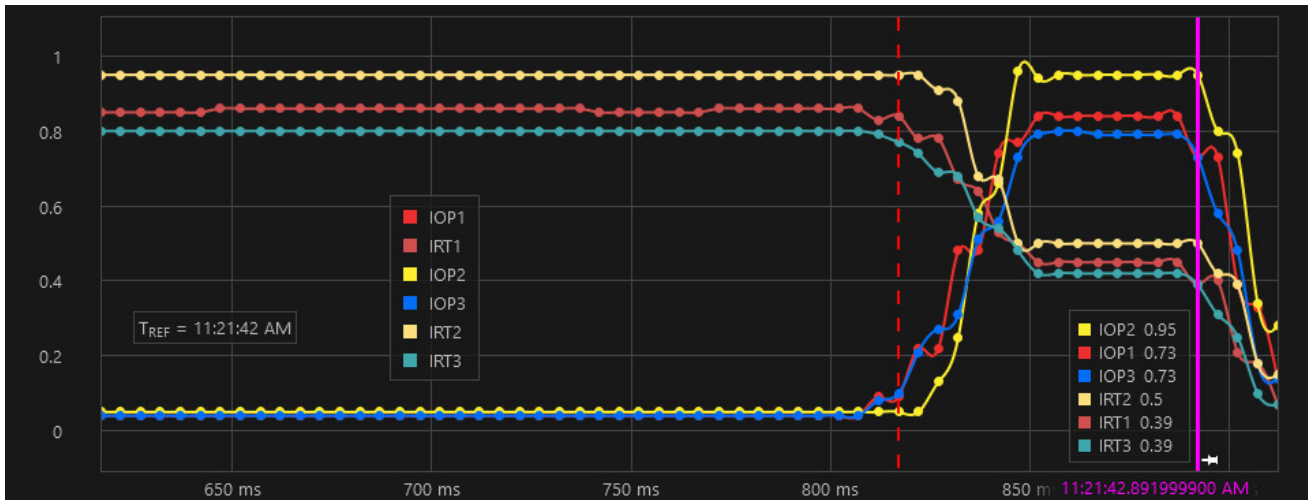


Fig. N°3: Oscilografía 87T – SEL-387-5 (corriente diferencial):



S/E NUEVA IMPERIAL - 87T1
 Time: 5/7/2021 11:21:42.816999 AM
 File: CEV_DIF_S4_L15_3.CEV
 FID=SEL-387-5-R609-V0-Z004004-D20071025
 Event: TRIP1
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle

Conclusiones

El motivo del Evento de Operación de Transformador N°1, se debe a disparo de relé 87T en su elemento diferencial restrictivo, 87R.

El disparo de Relé 87T se produce por pérdida de señal de corriente secundaria, lo cual genera la operación de elemento 87R al ser superado su Pick Up ($O87P = 0.3$).

Se concluye que el comportamiento de relé 87T es correcto, de acuerdo con su programación de ajustes.

La operación de relé 87T ocurre con motivo de trabajos programados por Auditoría Técnica en protecciones de Transformador N°1, en específico, intervención en lazo de corriente que afectó señal de corriente secundaria en protección diferencial.

Se observa en el circuito de CA de protecciones del Transformador N°1, el cual involucra tanto a relé 51/51N-ET1 como a relé 87T, que el desarrollo de conexiones de block de prueba dedicado al primero, no permite aislar completamente a este relé del circuito, dado que solo tiene la posibilidad de corto circuitar las corrientes de entrada y no así las corrientes de salida del relé.

Lo anterior implica tener que intervenir ambos relés en conjunto y no de forma independiente. Este punto se desarrolla en extenso en Informe Técnico Específico.

Con relación a lo indicado en los dos numerales precedentes, se propone el mejoramiento del esquema de CA de la protección 51/51N-ET1, modificando la conexión de contactos para las corrientes de entrada y salida en el relé, de forma tal que se permita aislar a este equipo apropiadamente para intervenciones futuras tendiente a evitar la repetición de esta Falla.

Se detecta en relés de protección asociados a Transformador N°1, estampa de tiempo sincronizada con UTC-3. Se realizará corrección de la sincronización horaria a valor UTC-0.

Copia de Solicitud al Coordinador.

En Anexo A, se muestra copia de Solicitud al Coordinador N° 2021039105, por intervención de protecciones en Transformador N°1 debido a Auditoría Técnica.

Fecha de intervención autorizada: 07-05-2021.

Horario de inicio autorizado: 09:26.

Informe Técnico Específico de Falla.

En Anexo B se adjunta Informe de la referencia emitido por empresa RELE, quien se adjudicó la verificación y protocolo de protecciones para la Auditoría Técnica en SE Nueva Imperial, instruida por el Coordinador.

10. Acciones correctivas a corto plazo:

Trabajos fueron suspendidos inmediatamente.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2021039105

Solicitante:

FRONTEL

Empresa:

FRONTEL

Tipo de Solicitud:**Intervención**

Origen: Interno

Tipo de programación: Programada

Descripción Nivel de Riesgo

Riesgo Controlado: (1) Se bloqueara la protección (P3) 50/51/50G/51G-ET1 SEL351S ubicada en el Gabinete de Transformador T1 de S/E Imperial (2) Quedarán operativas las protecciones 51/51N (P1) SEL351A y 87T1 (P2) SEL387, las cuales disparan sobre el interruptor 52BT1 y 52ET1 de S/E Imperial. (3) Estarán habilitados los disparos de protecciones mecánicas del transformador sobre los interruptores 52BT1 Y 52ET1 de S/E Imperial.

Tipo de Trabajo:

Otro Tipo de Trabajo

Comentario Trabajo a Realizar

Pruebas de auditoria técnica en rele de protección Transformador N°1 de S/E Nva. Imperial. Protección (P3) 50/51/50G/51G-ET1 SEL351S

SubEstación:

S/E IMPERIAL

Trabajo Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - IMPERIAL 66/24kV 16MVA

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

Se mantendrá personal especialista en todo momento en S/E Nva. Imperial en caso de una contingencia en subestación. (PT 65220 registro interno STS)

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Fecha / Hora Inicio:

07-05-2021 08:00

Fecha / Hora Término:

07-05-2021 18:00



Fecha / Hora Inicio Efectiva:

07-05-2021 09:26

Porcentaje Avance Solicitud:

0 %

 **Comentarios**

  GRUPO SAESA	INFORME	Versión	1
		Fecha	11/05/2021
	SUBESTACIÓN NUEVA IMPERIAL	Página	1 de 4

INFORME


RELE-NVAIMP-MAY21-INF-001


TITULO

APERTURA INTERRUPTORES 52BT1 Y 52ET1

DIA 07/05/2021

MAYO 2021

					
11.05.21	SEGÚN COMENTARIOS	0	RCG	RCG	RCG
07.05.21	EMITIDO PARA STS	B	RCG	RCG	RCG
FECHA	DESCRIPCION	REVISION	ELAB.	REV.	APRO.

	INFORME	Versión	1
		Fecha	11/05/2021
	SUBESTACIÓN NUEVA IMPERIAL	Página	2 de 4

1. Objetivo

Informar la apertura no deseada de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de Subestación Nueva Imperial, el día 07/05/2021 a las 11:21:42 (UTC-3)

2. Referencias

Diagrama Unilineal Subestación Nueva Imperial “SE006R019-P-EE-00-001”

Planos AC, Transformador 1 “2010-F103-0609-001-EE-04-001 y 2010-F103-0609-001-EE-04-002”

3. Antecedentes

El día 07-05-2021, personal de RELE acude a realizar pruebas de equipos de protección Transformador N°1 asociado a los trabajos de auditoria, bajo el permiso de trabajo N°65229 “Pruebas de auditoria técnica en relés de Protección Transformador N°1, protección P3 50/51/50G/51G-ET1 SEL351S”

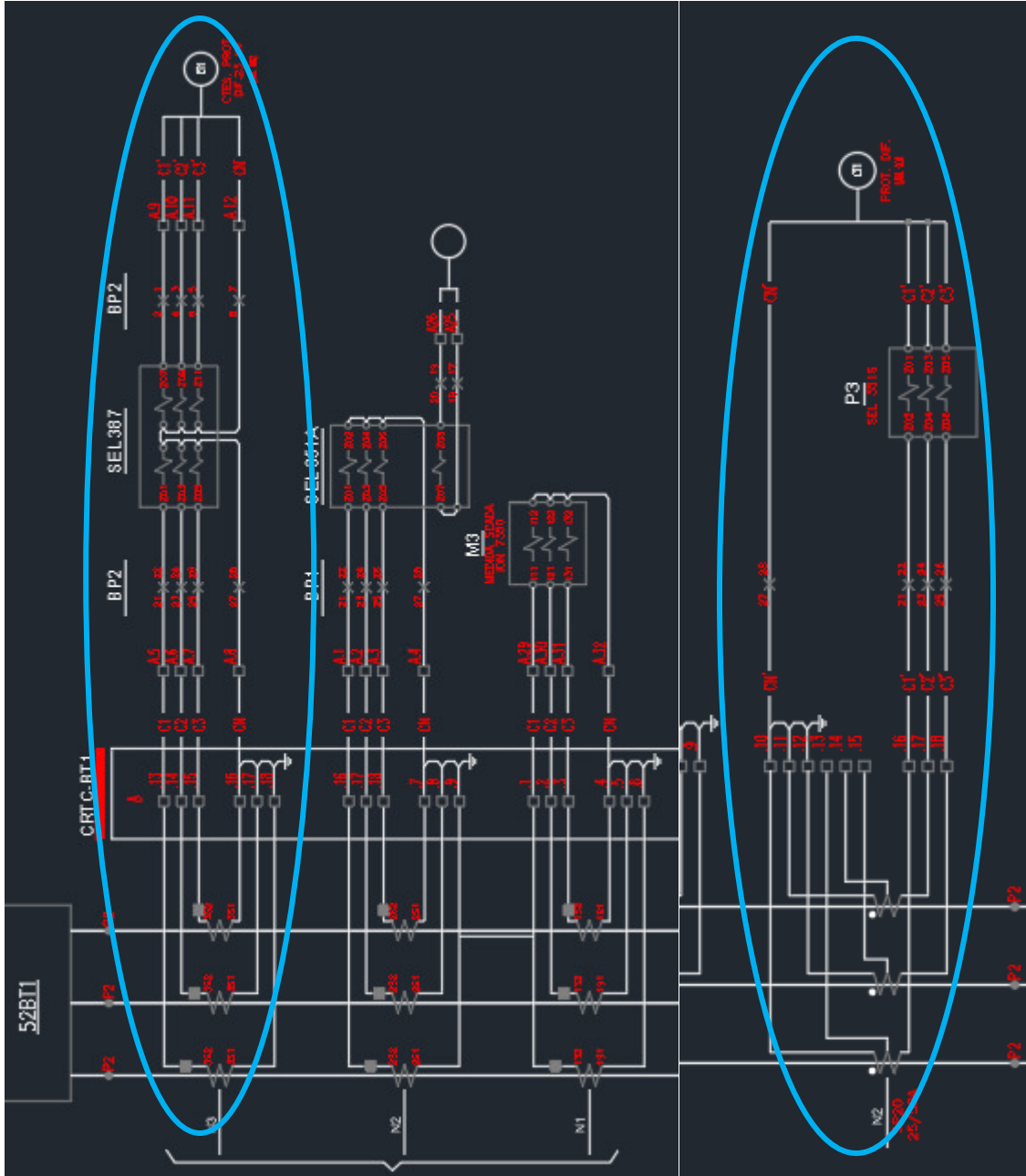
4. Desarrollo

El día 07-05-2021, se procede a insertar el block de pruebas BP3 (cortocircuitando el lazo de corrientes entre los puntos 21-23-25-27), asociado a la protección P3 51/51G-ET1 SEL351S, abriendo los interruptores asociados al Transformador N°1 52BT1 y 52ET1.


Dada esta situación se informa a CCT, y CCT procede con coordinación con la zonal Temuco a normalizar el servicio.

Al analizar la situación ocurrida se tiene que existe una operación de la protección diferencial de transformador 87T1 y relé maestro 86T1. Luego de revisar los planos elementales de alterna (2010-F103-0609-001-EE-04-001 y 2010-F103-0609-001-EE-04-002), se observa que la protección diferencial 87T1 comparte núcleo con la protección de sobre corriente 51/51G-ET1 y este no se encuentra al final de la cadena lo que al cortocircuitar el lazo de corriente en la protección 51/51G-ET1, la protección 87T1 pierde la corriente del lado de media tensión.

Con estos antecedentes se informa a CCT de lo ocurrido.



Núcleo de media tensión compartido de SEL387 y SEL351S

	INFORME	Versión	1
		Fecha	11/05/2021
	SUBESTACIÓN NUEVA IMPERIAL	Página	4 de 4

5. Hallazgos

Se descubre que la subestación presenta una condición constructiva de uso de lazos de corrientes compartidos, lo que provoca que sea necesario tener fuera de servicio dos equipos de protección (87T1 y 51/51G-ET1) al probar las protecciones del lado de media tensión (51/51G-ET1).

6. En que se fallo

Análisis previo de los lazos de corriente, donde se confió que la subestación mantenía una condición de uso individual de lazos de corriente a cada equipo de protección.

7. Medidas de mitigación y control

Dada la configuración para probar la protección 51/51G-ET1, se debe tener fuera y abierto los trips de la protección 87T1, ya que esta siempre operara al insertar el block de pruebas BP3.

Otra medida sería la adecuación del alambrado de lazos de corriente asociado a estas 2 protecciones para permitir probar los equipos de forma independiente.

8. Conclusiones

La apertura no deseada de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de Subestación Nueva Imperial, el día 07/05/2021 a las 11:21:42 (UTC-3), se debió a la perdida de corriente del lado media tensión de la protección 87T1, lo que provocó un disparo de la función diferencial de esta.