

Estudio para análisis de falla EAF 148/2025

"Falla en la línea 110 kV Mejillones - El Lince"

Fecha de Emisión: 23/04/2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/04/2025
Hora	08:01
Consumos desconectados (MW)	9.05
Demanda previa del sistema (MW)	9905.70
Porcentaje de desconexión	0.092%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Mejillones - El Lince / LT041CI1TR01----L0660
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Minera HMC S.A.
RUT	76.102.677-1
Representante Legal	José Miguel Ibáñez Anrique
Dirección	Asturias 280 Oficina 401, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores de la línea 110 kV Mejillones - El Lince / LT041CI1TR01----L0660
Propietario elemento fallado	Minera HMC S.A.
RUT	76.102.677-1
Representante Legal	José Miguel Ibáñez Anrique
Dirección	Asturias 280 Oficina 401, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Mejillones, asociado a la línea 110 kV Mejillones - El Lince, por operación de protecciones ante una falla por acortamiento de distancia atribuida a pérdida de aislación por presencia de contaminación y alta humedad en la zona (camanchaca).

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 171-2023, EAF 181-2023 y EAF 198-2023)

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 171-2023	Falla en línea 110 kV Mejillones - El Lince	15/04/2023	Según lo indicado por la empresa Haldeman Mining Company S.A.: "Cambio de aislador programado en próxima detención general de planta". "Cambio de aisladores actuales (vidrio) a aisladores de libre mantención dada la zona a la que están expuestas de contaminación (sales marinas y carbón)".
EAF 181-2023	Falla en línea 110 kV Mejillones - El Lince	25/04/2023	La empresa Haldeman Mining Company S.A. realizó cambio de aislador en la estructura N°9 de la línea 110 kV Mejillones - El Lince, además de lavado de aislación, de acuerdo con la solicitud de desconexión de curso forzoso N°2023038106 del día 27-04-2023. La empresa Haldeman Mining Company S.A. indica que realizará el cambio de conjuntos de aisladores en sectores costeros de la línea 110 kV Mejillones - El Lince, donde existe mayor presencia de agentes contaminantes.
EAF 198-2023	Falla en línea 110 kV Mejillones - El Lince	01/05/2023	La empresa Haldeman Mining Company S.A. indica: "Inspección exhaustiva a los 74 km de línea Tramo Mejillones - El Lince. Revisión de sector aledaño a localización de falla. En inspección realizada lunes 01 de mayo 2023 se percibe que tramo de línea comprendido entre 47 a 68 se encuentra con alta contaminación especialmente según registros en estructura N°67". "Se realiza lavado de aislación por alta contaminación en tramos comprendidos en estructuras de 59 a 68 el día martes 02-05-2023 con numero de documento N°2023039201 y viernes 05-05-2023 entre estructuras 47 al 58 con numero de documento N°2023040766 ambas intervenciones solicitadas y autorizadas por el CEN".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 171-2023, EAF 181-2023, EAF 198-2023 y EAF 471-2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

La falla se produjo en la línea 110 kV Mejillones - El Lince, presumiblemente, de acuerdo con lo indicado por su propietario, en el conjunto de aislación de la estructura N°67. En Infotécnica figura la siguiente información sobre la instalación fallada:

- Longitud conductor: 74 km.
- Temperatura de diseño del conductor: 75°C
- Límite térmico permanente en verano con sol 25°C: 0.5027 kA
- Sección del conductor: 465.4 mm²
- Conductor: AAAC Cairo
- Conductores por fase: 1
- Fecha de entrada en operación: 03-09-1991:

Al respecto, la empresa Minera HMC S.A. adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. informa que la ubicación de sus consumos afectados es rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso fortuito o fuerza mayor.

La empresa Minera HMC S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registros fotográficos.
- Reporte del estado climatológico el día del evento.

h. Comuna donde se presenta la falla

2102: Mejillones.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03/04/2025)	Informe de 5 días (08/04/2025)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	22/04/2025	22/04/2025
Minera HMC S.A. (HMC)	01/04/2025	09/04/2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 110 kV Mejillones - El Lince	ST Dedicado	-	08:01	10:07

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Mejillones	-	Mejillones	9.00	0.091	1	08:01	10:09	10:09
Mejillones	Michilla / E4	Mejillones	0.05	0.001	73	08:01	10:09	10:22

Total: 9.05 MW 0.092 % 74

- Los montos de consumos y clientes afectados corresponden a lo informado por las empresas Minera HMC S.A. y CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Mejillones	-	HMC	Libre	9.00	2.13	2.13	19.2
Mejillones	Michilla / E4	CGE	Regulado	0.05	2.13	2.35	0.1

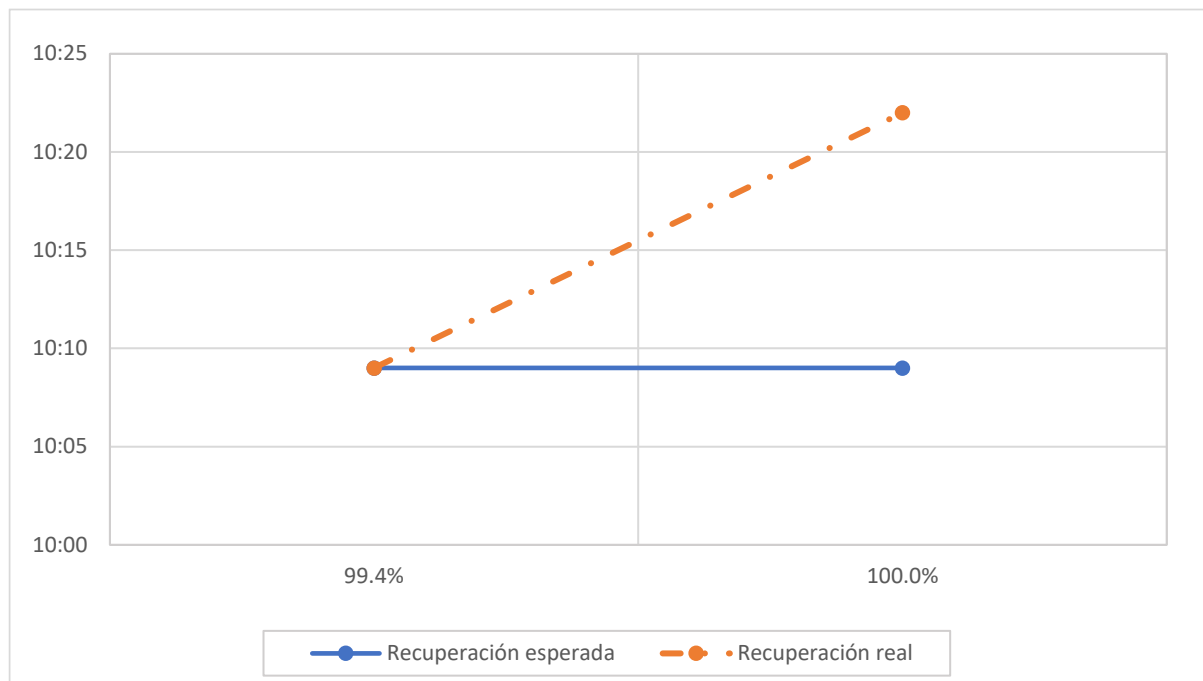
Clientes Regulados : 0.1 MWh

Clientes Libres : 19.2 MWh

Total : 19.3 MWh

- Los montos de consumos y clientes afectados corresponden a lo informado por las empresas Minera HMC S.A. y CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia una diferencia entre los horarios de recuperación real y recuperación esperada para el 0.6% de los consumos afectados de S/E El Lince.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	7.24	2.13	3.40
Último 20 %	1.81	2.35	0.77
100 % Total	9.05	2.35	3.85

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9905.70 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Atacama (TG2A y TG2B), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Ralco (U1 y U2) y Tocopilla (TG3).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2025.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de abril de 2025.

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 01 de abril de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de abril de 2025.

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

Otros antecedentes presentados por la empresa Minera HMC S.A.:

"El día 01/04/2025 a las 08:01 AM Se produce la operación de la protección SEL modelo 421. Análisis oscilográfico indica por falla bifásica a tierra en fase A y C a 66.44 km desde S/E Mejillones. Se presume que es por pérdida de aislación y descarga a tierra. Se realiza inspección pedestre, sin encontrar hallazgos específicos en las estructuras aledañas al km que indica las protecciones, pero si encontrando una densa camanchaca en el sector. Se le notifica a CC Engie que no se encontró indicios de aisladores rotos o deteriorados en el sector, por lo que se solicita intento de reconexión, CEN aprueba. Interruptor de poder 52H2 se cierra a las 10:09 AM. en S/E Mejillones".

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Minera HMC S.A. señala:

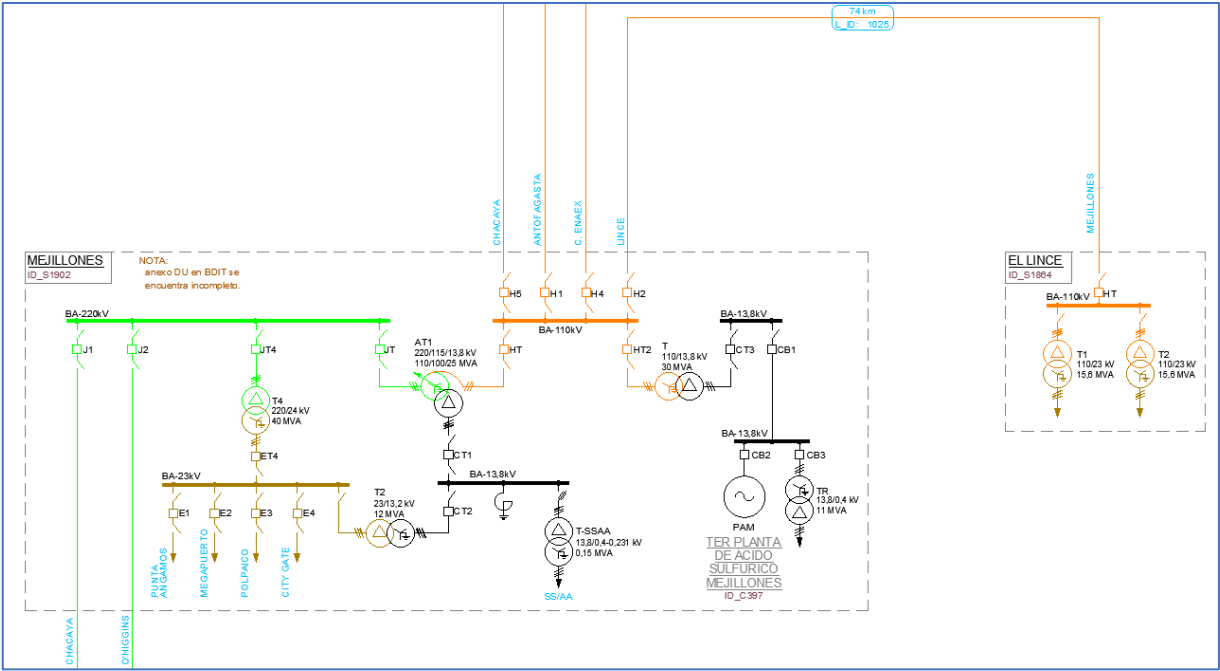
- "Se realiza lavado de aislación por alta contaminación en tramos comprendidos en estructuras aledañas a la falla".

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Minera HMC S.A. señala:

- "Cambio de conjunto de aisladores sectores de alta contaminación línea 110 kV donde existe mayor presencia de agentes contaminantes".

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
08:01	Minera HMC S.A.	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Mejillones, asociado a la línea 110 kV Mejillones - El Lince, por operación de protecciones ante una falla en la línea.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/04/2025	Minera HMC S.A.	08:11	Apertura del interruptor 52HT de S/E El Lince, asociado a la barra 110 kV de la S/E.
01/04/2025	Minera HMC S.A.	08:30	Se inicia inspección a la línea 110 kV Mejillones - El Lince.
01/04/2025	Minera HMC S.A.	10:07	Finaliza inspección a la línea 110 kV Mejillones - El Lince.
01/04/2025	Minera HMC S.A.	10:07	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Mejillones, energizando en vacío la línea 110 kV Mejillones - El Lince.
01/04/2025	Minera HMC S.A.	10:09	Cierre del interruptor 52HT de S/E El Lince, normalizando la barra 110 kV y los transformadores N°1 y N°2 110/6.3 kV de la S/E.
01/04/2025	CGE S.A.	10:22	Se informan recuperados los consumos del alimentador Michilla de S/E El Lince.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Minera HMC S.A. y CGE S.A.

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

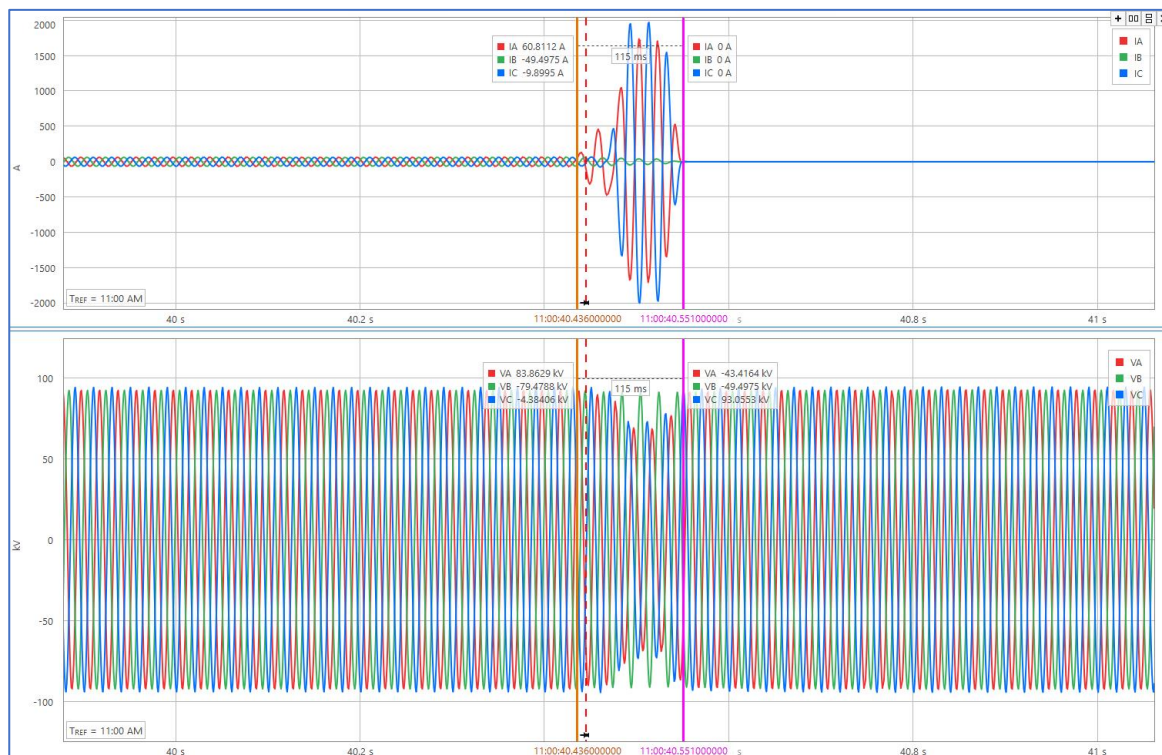
Se produjo la apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Mejillones, asociado a la línea 110 kV Mejillones - El Lince, por operación de su protección de distancia ante una falla bifásica atribuida a la pérdida de aislación por contaminación acumulada y por la presencia de humedad en la zona (camanchaca) al momento de la falla.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 110 kV Mejillones - El Lince, se produjo la pérdida de aproximadamente 9.05 MW de consumos en la S/E El Lince.

Según lo declarado por Minera HMC S.A. en la plataforma Infotécnica del Coordinador, el paño H2 de S/E Mejillones, asociado a la línea 110 kV Mejillones - El Lince, cuenta con relés SEL-311C y SEL-421 con protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N).

En relación con lo anterior, como acción correctiva citada en el EAF 216-2021, la empresa Minera HMC S.A. se comprometió el reemplazo de las antiguas protecciones del paño H2 de S/E Mejillones para marzo de 2022 (carta de ingreso N°DE04981-21), debido a que dichas protecciones no contaban con la posibilidad de generar registros oscilográficos. Al respecto, la empresa inició un proceso de conexión de dicho proyecto con el Coordinador, identificado como NUP 3352 "*MNR Proyecto Homologación de Ajustes de Relés de Protecciones Subestación Mejillones 110 KV*", el cual a la fecha de emisión de este estudio todavía se encuentra inconcluso, con requisitos pendientes. Sin perjuicio de lo anterior, los relés SEL-311C y SEL-421 ya se encuentran en servicio.

- Registro oscilográfico del relé SEL-421, asociado al interruptor 52H2 de S/E Mejillones.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se visualizan sobrecorrientes en las fases A y C con magnitudes máximas de aproximadamente 2000 A y una disminución de la tensión en esas mismas fases. El registro no cuenta con canales digitales que permitan determinar la protección operada.

Finalmente, del registro oscilográfico del relé SEL-421 se aprecia que desde el inicio de la falla hasta su despeje transcurrieron 115 ms.

Adicionalmente, no se cuenta con el registro oscilográfico del relé SEL-311C ni con los registros de eventos de este último relé ni del relé SEL-421.

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

Detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2025 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 01 de abril de 2025 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de abril de 2025 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de abril de 2025 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Minera HMC S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Minera HMC S.A. y CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Plazo de entrega de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

Minera HMC S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.
- Envío de los registros oscilográficos y de eventos del relé SEL-311C.
- Envío de un registro oscilográfico del relé SEL-421 que incluya señales digitales de las protecciones operadas y registro de eventos del mismo relé.

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 Minera HMC S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño H2 de S/E Mejillones.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Mejillones

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 apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Mejillones, asociado a la línea 110 kV Mejillones - El Lince, por operación de su protección de distancia ante una falla bifásica atribuida a la pérdida de aislación por contaminación acumulada y por la presencia de humedad en la zona (camanchaca) al momento de la falla.

Con lo anterior, si bien el registro oscilográfico del relé SEL-421 se encuentra incompleto, es posible indicar que se concluye un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño H2 de S/E Mejillones.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 01 de abril de 2025.

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.

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Minera HMC S.A.

- Registros oscilográficos y de eventos del relé SEL-311C asociado al paño H2 de S/E Mejillones.
- Registro de eventos del relé SEL-421 del paño H2 de S/E Mejillones.
- Plan de trabajo para incorporar en el registro oscilográfico del relé SEL-421 las señales digitales de las protecciones implementadas en dicho relé.
- Actualización del estado del proceso NUP 3352 "*MNR Proyecto Homologación de Ajustes de Relés de Protecciones Subestación Mejillones 110 KV*", el cual a la fecha figura inconcluso en el aplicativo PGP del Coordinador, habida cuenta que en el aplicativo Infotécnica aparecen disponibles los nuevos relés modernos SEL-311C y SEL-421.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2025

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110	
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29	
RIOPICOQUEÑ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEUCHEN	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	30	109
MAMPIL	18	11	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	81
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AILLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LLAUQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
RIOTRUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
TRAILLEFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARILAFQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0																					

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

01-04-2025 07-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	6	5	6	3	0	0	0	0	0	46
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	3	1	0	0	0	0	22
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	6	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	53
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	13
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	5	7	8	8	7	2	0	0	0	0	0	49
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	4	3	1	0	0	0	0	20
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	6	6	4	1	0	0	0	0	30
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	4	3	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0																				

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

01-04-2025 07-04-2025

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
martes, 1 de abril de 2025																									
LAMINA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	379
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	17	22	22	22	22	0	35	35	35	35	35	35	735
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	20	20	20	20	20	20	460
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	0	15	15	15	15	15	15	345
OJOSDEAGUA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	182
ISLA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	52	53	53	53	53	37	57	57	57	57	57	57	1322
CURILLINQUE	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	64	66	66	66	66	46	71	71	71	71	71	71	1648
LOMAALTA	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	29	30	30	30	30	21	32	32	32	32	32	32	734
LOSHIERROS	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	120
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	19
PEHUENCHE-1	222	161	230	230	230	230	230	230	230	218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170	170	237	237	265	3291
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLBUN-1	118	125	118	124	124	124	143	162	124	161	118	0	0	0	0	0	0	0	141	210	124	128	224	163	2429
COLBUN-2	110	0	0	0	0	0	0	124	162	110	100	0	0	0	0	0	0	0	120	137	196	124	224	211	1617
MACHICURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MACHICURA-2	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	38	38	38	38	40	40	40	40	40	40	951
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	63
SANIGNACIO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	11	11	11	11	13	13	13	13	13	13	295
ELTORO-1	88	0	0	0	0	0	88	88	88	0	43	0	0	0	0	0	0	0	0	5	88	28	12	17	545
ELTORO-2	67	86	0	0	84	52	86	86	86	53	0	17	0	0	0	0	0	0	24	0	86	0	86	0	815
ELTORO-3	88	18	0	0	88	88	88	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	0	0	0	721
ELTORO-4	0	0	0	0	88	88	88	88	88	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	0	0	0	658
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	742
ANTUCO-1	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	101	103	103	103	103	103	103	2458
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RUCUE	44	44	44	44	44	44	44	59	44	44	44	44	44	44	44	44	44	42	44	44	44	44	44	44	1064
QUILLECO	19	19	19	19	19	19	19	25	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	19	19	19	19	19	19	439
LAJA1	4	4	4	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	90
RALCO-1	99	161	152	164	177	161	164	99	99	99	0	0	99	99	0	0	0	0	0	164	177	177	99	152	2342
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	134	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	177	547
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	650
PANGUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-2	80	80	80	80	89	149	209	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	140	200	135	195	221	2163
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-2	77	77	0	0	92	111	128	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	77	77	792
ANGOSTURA-3	24	24	39	39	0	30	0	29	24	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	24	24	757
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	40	86	0	50	50	50	60	60	60	70	70	70	80	0	59	59	86	86	1036
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	42	86	86	86	40	60	57	45	44	40	0	0	0	59	59	65	86	86	940

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final
LMAULE	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.7	2168.70
CIPRESSES	1314.8	1314.8	1314.8	1314.8	1314.8	1314.8	1314.8	1314.8	1314.7	1314.7	1314.7	1314.7	1314.7	1314.7	1314.7	1314.7	1314.7	1314.7	1314.7	1314.7	1314.6	1314.6	1314.6	1314.6	1314.61
COLBUN	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	423.0	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.87
MACHICURA	257.3	257.3	257.3	257.2	257.2	257.2	257.2	257.2	257.3	257.3	257.3	257.3	257.2	257.1	257.0	256.9	256.9	256.8	256.8	256.9	257.0	257.0	257.1	257.2	257.21
PEHUENCHE	641.5	641.4	641.4	641.3	641.3	641.2	641.2	641.1	641.1	641.0	641.1	641.2	641.3	641.3	641.4	641.5	641.6	641.6	641.7	641.7	641.6	641.5	641.5	641.5	641.47
POLCURA	734.4	734.3	733.8	733.2	733.7	734.1	734.9	735.4	736.0	735.9	735.6	735.3	734.8	734.4	733.9	733.3	732.7	732.1	731.5	731.7	732.8	732.3	732.1	731.5	731.50
ELTORO	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1330.0	1329.98
ANGOSTURA	316.4	316.4	316.4	316.4	316.4	316.3	316.4	316.4	316.3	316.3	316.3	316.2	316.2	316.2	316.2	316.1	316.1	316.1	316.1	316.2	316.3	316.4	316.4	316.4	316.45
PANGUE	508.5	508.5	508.5	508.5	508.5	508.5	508.4	508.3	508.4	508.4	508.4	508.4	508.5	508.5	508.6	508.6	508.6	508.6	508.5	508.5	508.4	508.3	508.2	508.2	508.20
RALCO	706.2	706.2	706.2	706.1	706.1	706.1	706.1	706.1	706.1	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	706.0	705.95
CANUTILLAR	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.8	234.75
RAPEL	102.6	102.6	102.6	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.5	102.46

Trayectoria de Cotas	Inicial
LMAULE	2168.70
CIPRESES	1314.82
COLBUN	422.97
MACHICURA	257.30
PEHUENCHE	641.50
POLCURA	734.00
ELTORO	1330.01
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	508.49
RALCO	706.19
CANUTILLAR	234.81
RAPEL	102.60

Periodo Desde: 01-04-2025 07-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 1 de abril de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
SAE-NUEVA-IMPERIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-DIEGO_DE_ALMAGRO_SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	8.0	0.3	0.0	0.0	-8.0	-8.0	-8.0	-8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	8.0	
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-49.2	-49.2	-0.1	-49.2	-49.2	0.0	0.0	0.0	49.2	49.2	39.8
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.8	128.8	33.6	0.0	0.0	-30.6	-116.5	-116.8	-115.8	-115.4	-112.0	-97.2	0.0	0.0	128.8	128.2	46.1	0.0
SAE-CRCA-PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-63.0	21.2	8.5	-63.0	-62.2	-62.2	-57.3	0.0	0.0	0.0	79.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	34.1	0.0	0.0	-23.0	-41.1	-41.1	-41.1	-40.5	-37.7	-25.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	144.0	43.1	0.0	0.0	0.0	0.0	-144.0	-144.0	-144.0	-143.5	-62.5	0.0	0.0	3.3	144.0	0.0	144.0
SAE-CRCA-PFV-URIBE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.5	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-SAN-ANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	35.0	30.8	0.0	0.0	-12.5	-29.1	-29.1	-29.0	-28.5	-26.5	-20.3	0.0	0.0	0.0	35.0	35.0	0.0
SAE-CRCA-PE-LA-CABANA	-3.0	-18.2	-17.4	-15.2	-9.5	0.0	19.9	27.3	35.9	46.6	0.0	0.0	-33.2	-27.8	-24.2	-19.7	-15.0	-11.9	-0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PE-PUNTA-SIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-3.0	0.0	0.0	-3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8
SAE-CRCA-PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	48.0	48.0	0.0	0.0	0.0	-35.4	-48.0	-48.0	-48.0	-48.0	-45.0	0.0	0.0	48.0	0.0	48.0	48.0
SAE-CRCA-PFV-ANDES4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.8	128.8	6.3	0.0	0.0	0.0	-76.0	-120.8	-121.2	-121.2	-118.9	-105.2	0.0	0.0	19.8	128.8	128.8	0.0
SAE-CRCA-PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-18.4	-50.2	0.0	0.0	-55.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
SAE-CRCA-PFV MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-60.0	-37.4	33.6	0.0	-59.4	0.0	0.0	30.9	0.0	3.7
SAE-CRCA-PFV-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-MARIA-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-TAMAYA	0.0	65.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	65.0	60.6	0.0	-5.7	-37.2	-65.0	-65.0	-65.0	-65.0	-65.0	-65.0	0.0	0.0	65.0	65.0	65.0	65.0

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	9	18	24	19	19	0	0	0	0	0	60	339	338	354	554	543	612	487	148	0	0	0	0	0	3 524
Total	9.3	18.1	24.1	18.8	18.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.3	338.5	338.2	353.8	554.2	543.3	611.8	486.8	147.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3523.7

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	560
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	560.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 01 de abril de 2025

01-04-2025

01-04-2025

01-04-2025

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 01 de abril de 2025

Hora Mov.	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consignas	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
11:00:00		CDC	0.0										
11:00:00	TER TER GAS (UJ 108)	TENKAS GJ 108	0.0	DE	DLR	FS		SDCF	Finaliza Prorata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco		D202050605	ENROCHILE
11:00:00			0.0						Cambio Cmg				COLIN
11:00:00	NHUENICO-1	SANISERRO-2 TOI-TV, ESTVL GN A	0.0										CDB
11:00:00	NHUENICO-1	NHUENICO-2 TOI-TV, GN A	0.0										SANTA FE
11:00:00	SANTAFE	SANTAFE BL-H2 COGEN	17.0										COLUMB
11:00:00	NHUENICO-2	NHUENICO-2 TOI-TV, GN A	0.0										ENEL GENERACION
11:00:00	SANISERRO-2	SANISERRO-2 TOI-TV, ESTVL GN A	200.0	RO	LC	CI							ENEL GENERACION
11:00:00	PPV TARA	PPV TARA	0.0										SEMIENS
11:00:00	PPV HATACONDO	PPV HATACONDO	0.0										RNE
11:00:00	Coronado 265 Anbr -40	CDC	0.0						P. Desp = 130.5 MW, origen: SSTR	LT 220 KV Maria Elena - Kmml	-		ENEL GENERACION
11:00:00	PPV MARIELA	PPV MARIELA	0.0						P. Desp = 7.2 MW, origen: SSTR	LT 220 KV Maria Elena - Kmml	-		RNE
11:00:00	PPV TARA	PPV TARA	128.0						Insta Prorata LT 220 KV Maria Elena - Kmml	LT 220 KV Maria Elena - Kmml	-		ENEL GENERACION
11:00:00	PPV HATACONDO	PPV HATACONDO	128.0						P. Desp = 20.0 MW, origen: SSTR	LT 220 KV Maria Elena - Kmml	-		ENEL GENERACION
11:00:00	PPV MARIELA	PPV MARIELA	0.0						P. Desp = 180.7 MW, origen: SSTR	LT 220 KV Maria Elena - Kmml	-		ENEL GENERACION
11:00:00	Coronado 265 Anbr -40	CDC	0.0						P. Desp = 7.5 MW, origen: SSTR	LT 220 KV Maria Elena - Kmml	-		ENEL GENERACION
11:00:00	Coronado 265 Anbr -40	CDC	0.0						P. Desp = 28.9 MW, origen: Gen. Actual	LT 220 KV Maria Elena - Kmml	-		ENEL GENERACION
11:00:00			0.0						Amor. Prorata LT 220 KV Maria Elena - Kmml	LT 220 KV Maria Elena - Kmml	-		ENEL GENERACION
11:00:00	NHUENICO-1	NHUENICO-2 TOI-TV, GN A	200.0										
11:00:00	NHUENICO-2	NHUENICO-2 TOI-TV, GN A	200.0										
11:00:00	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	0.0	ON	DLR	PS			Prueba de medición de ruido durante y posterior al primer semestral por RICA Compago Navarro	LT 220 KV Lestania - Cuyillos		D202050175	COLUMB
11:00:00	TRINIDAD DIESEL	TRINIDAD DIESEL	0.0	ON	DLR	PS			Prueba de medición de ruido durante y posterior al primer semestral por RICA Compago Navarro	LT 220 KV Lestania - Cuyillos			ENLAISA
11:00:00	CRIPIRES-3	CRIPIRES-3 BPL	0.0	LT				PCP					ENEL GENERACION
11:00:00	NUVALLA-2	NUVALLA-2 BL-H2 COGEN	14.0										
11:00:00	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL COGEN	13.0										
11:00:00	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL COGEN	13.0										
11:00:00	CMPCACHO-1	CMPCACHO-1 BL COGEN	13.0										
11:00:00	SANTAFE	SANTAFE BL COGEN	13.0										
11:00:00	VINALES	VINALES BL COGEN	13.0										
11:00:00	CRIPIRES-3	CRIPIRES-3 BPL	13.0	RO				PCP					
11:00:00	CRIPIRES-3	CRIPIRES-3 BPL	13.0						P. Desp = 4.4 MW, origen: SSTR, SSCC- Bloque CF1				ENEL GENERACION
11:00:00	SANTAMARTA	SANTAMARTA BPL	0.0						P. Desp = 4.4 MW, origen: SSTR, SSCC- Bloque CF1				ENEL GENERACION
11:00:00	CRIPIRES-3	CRIPIRES-3 BPL	13.0										
11:00:00	SANTAMARTA	SANTAMARTA BPL	0.0										
11:00:00	LOMALCILLO-2	LOMALCILLO-2 GRANDES-2 BIGAS	1.0										
11:00:00	CHALQUI	CHALQUI BPL	0.0										
11:00:00	ABARCO	ABARCO COGEN	0.0										
11:00:00	SANISERRO-2	SANISERRO-2 TOI-TV, ESTVL GN A	0.0	RO	LC	MT							
11:00:00	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	0.0						Cambio Cmg				
11:00:00	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	0.0										

01-04-2025	Hora Mov.	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consignas	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
13:00	13:00	PE TALAYOTE	PE TALAYOTE	1.0	N	-	MT	-	CM	P. Disp. = 0 MW, origen: Promotivo	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PE CANELA 2	PE CANELA 2	27.5	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 2.1 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PE RENCCO 2	PE RENCCO 2	27.5	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 2.2 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV CHARRINES	PEV CHARRINES	21.5	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 2.4 MW, origen: Promotivo	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV INDIERHIE	PEV INDIERHIE	186.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 2.41 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV LALACAKMA	PEV LALACAKMA	41.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 4.0 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV LALACAKMA 2	PEV LALACAKMA 2	12.5	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.41 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV SOLDELLA	PEV SOLDELLA	14.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.41 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV AZABACHE	PEV AZABACHE	42.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 4.0 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	NEUVALLERA BL-HE1 COGEN	NEUVALLERA BL-HE1 COGEN	7.0	N	-	MT	-	CM	P. Disp. = 0.4 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV VALLEJOS	PEV VALLEJOS	114.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.37 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV GUANCHOS	PEV GUANCHOS	33.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.99 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV LAS ALANAS	PEV LAS ALANAS	33.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.99 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV MANZANO	PEV MANZANO	60.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.44 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV CONCHAMBITO	PEV CONCHAMBITO	60.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.22 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV LALADELAMPÓS	PEV LALADELAMPÓS	75.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.86 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV LOS OROS	PEV LOS OROS	75.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.68 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	CHAPQUIN 2	CHAPQUIN 2	3.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 0.25 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PE MONTE TERCERO	PE MONTE TERCERO	17.5	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.81 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PE CALAMA	PE CALAMA	1.0	N	-	MT	-	CM	P. Disp. = 4.5 MW, origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	CHAPQUIN 1	CHAPQUIN 1	3.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 0.25 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV CARLOS FONSELA	PEV CARLOS FONSELA	274.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 3.03 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PE VALLE DEL CAYSTOS	PE VALLE DEL CAYSTOS	4.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 0.4 MW, origen: SIFR	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	VINALES BL COGEN	VINALES BL COGEN	13.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.04 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	ABANCO	ABANCO	13.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.4 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	CARINA	CARINA	4.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.4 MW, origen: Gen. Actual	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PEV DIEGO ALMAGROSR	PEV DIEGO ALMAGROSR	18.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 2.03 MW, origen: SIFR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	18.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.51 MW, origen: Promotivo	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	LAMIA	LAMIA	18.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.51 MW, origen: Promotivo	Pontrata Generalizada con SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
13:00	13:00	PE TOTONÁ	PE TOTONÁ	12.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1				

Hora	04-May-2025	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consignas	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
16:30:00		PE-VILACACAMA	PE-VILACACAMA	3.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 45.4 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PE-CARLOS OÑE S-2	PE-CARLOS OÑE S-2	4.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 3.3 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PE-CARLOS OÑE S-3	PE-CARLOS OÑE S-3	2.0	N	-	MT	-	CM	P. Disp. = 1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PE-LABRAN	PE-LABRAN	18.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 3.81 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PE-PUNTA COLOMADA	PE-PUNTA COLOMADA	0.0	N	-	MT	-	CM	P. Disp. = 1 MW, origen: Gen. Actual	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PE-ASTRELLA	PE-ASTRELLA	0.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-CERRONHADOR	PEV-CERRONHADOR	10.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 92.1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-COMO S	PEV-COMO S	102.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 189.1 MW, origen: SSTR, SSCC, Bypass CFI	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PE-CARLOS OÑE S-1	PE-CARLOS OÑE S-1	11.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 2.4 MW, origen: SSTR, SSCC, Bypass CFI	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	11.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.61 MW, origen: Potencia	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-FINSTERRE	PEV-FINSTERRE	151.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 221.1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PEV-POZOMONTE S-3	PEV-POZOMONTE S-3	9.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 3.96 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	32.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 4.61 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	32.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 5.92 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-CHAMAR	PEV-CHAMAR	19.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 19.97 MW, origen: Gen. Actual	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-SANPEDRO-GPO	PEV-SANPEDRO-GPO	14.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 16.0 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-LANAYUA-2	PEV-LANAYUA-2	9.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 15.5 MW, origen: Gen. Actual	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-PAMPATOR	PEV-PAMPATOR	0.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 87.1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-POZOMONTE S-2	PEV-POZOMONTE S-2	0.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.0 MW, origen: Gen. Actual	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-SANTABIEL	PEV-SANTABIEL	99.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 120.0 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-VALLE DEL SOL	PEV-VALLE DEL SOL	99.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 162.1 MW, origen: Potencia	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00		PEV-LACACAMA-2	PEV-LACACAMA-2	1.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 13.1 MW, origen: Gen. Actual	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PEV-SOLIELA	PEV-SOLIELA	12.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 24.1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PEV-CAMPESOLAR	PEV-CAMPESOLAR	23.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 24.1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PEV-VALLE DEL SOL	PEV-VALLE DEL SOL	99.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 24.1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	118.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 24.1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PE-RENAJO S-2	PE-RENAJO S-2	1.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 1.1 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PEV-GUAYACAN	PEV-GUAYACAN	99.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 99.0 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PE-CHAPULINA-1	PE-CHAPULINA-1	2.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 25.0 MW, origen: Potencia	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENEL GREEN POWER
16:30:00		PE-CHAPULINA-2	PE-CHAPULINA-2	2.0	N	-	CI	-	CM	P. Disp. = 2.0 MW, origen: SSTR	Porcentaje Generalizada sobre SSTR	-		ENOR CHILE
16:30:00</														

10-04-2025	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consignas	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
18:42:20	RAPEL-5	RAPEL	70.0	LF	DLC	RC	PCP	OM			N	L0222002402	ENEL GENERACION
18:43:00	TAL-1	TAL-1-1 GN. A	6.0	RD	DLC	RC	PCP	OM			N	L0222002402	ENEL GENERACION
18:43:00	CIPRES-3	CIPRES-3	28.0	LF	DLC	RC	PCP	OM			N	L0240001447	CARCOINES
18:43:00	TAL-2	TAL-2-2 GN. A	17.0	RD	DLC	RC	PCP	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:48:00	BALCO-2	BALCO-2	90.0	DN	LC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:48:00	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN. A	17.0	RD	DLC	RC	PCP	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:48:00	CORNEL	CORNEL	18.0	DN	DLC	PS	MT	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:47:00	CORNEL	LOSPINOS DIESEL	17.0	RD	DLC	RC	PCP	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:47:00	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN. A	128.0	RD	LC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:47:00	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN. A	25.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:47:00	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN. A	25.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:47:00	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN. A	25.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:48:00	COLMTO	COLMTO GN. A	18.0	N	LC	PMT	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:48:00	PERUENC-1	PERUENC-1	270.0	N	LC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:48:00	TOCOPILLA-103	TOCOPILLA-103 GN. A	1.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	BALCO-2	BALCO-2	90.0	N	DLC	MT	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	ESPINOS	ESPINOS BL. DIESEL	20.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	NEWEN	NEWEN GN. A	3.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	COLMTO	COLMTO GN. A	18.0	N	LC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	COLBUN-2	COLBUN-2	237.0	N	-	PC	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	COLBUN-1	COLBUN-1	237.0	N	-	PC	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	SANTAFE	SANTAFE	17.0	N	LC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	CANDELA-1	CANDELA-1 GN. A	60.0	N	LC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	CIPRES-3	CIPRES-3	28.0	N	LC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN. A	17.0	RD	DLC	RC	PCP	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN. A	128.0	RD	LC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17.0	RD	DLC	RC	PCP	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN. A	25.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN. A	25.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN. A	25.0	DN	DLC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	COLMTO	COLMTO GN. A	18.0	N	LC	PS	-	OM			N	L0222002404	ENEL GENERACION
18:50:00	PERUENC-1	PERU											

INFORME DIARIO

Martes 01 de Abril del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF
BESS Alfalfal VR2	178.2	250.7	+40.72 %	
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	541.3	801.1	+48.00 %	LF
BESS Andes Solar IIA	108.7	150.7	+38.58 %	LF
BESS Andes Solar IIB	566.3	552.0	-2.52 %	LF
BESS Angamos	-	3.0	GNP	
BESS Arica	0.0	2.3	GNP	
BESS Capricornio	264.4	272.1	+2.90 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	478.3	445.3	-6.92 %	
BESS Diego de Almagro Sur	30.8	38.5	+24.99 %	
BESS Don Humberto	18.2	112.7	+518.83 %	RO
BESS El Manzano	68.3	101.5	+48.57 %	
BESS La Cabaña	129.7	217.1	+67.46 %	
BESS María Elena	0.0	0.0	-	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Nuevo Quillagua	0.0	339.8	GNP	
BESS Punta Sierra	4.7	13.4	+186.30 %	
BESS Salvador	84.0	239.8	+185.58 %	
BESS San Andrés	138.3	170.0	+22.94 %	
BESS Tamaya	515.5	269.0	-47.81 %	LF
BESS Uribe Solar	0.0	2.9	+32631.97 %	DF
BESS del Desierto	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	384.0	346.5	-9.76 %	DF
HE Angostura	1548.4	1835.0	+18.51 %	MM
HE Antuco	2458.6	2497.7	+1.59 %	RO
HE Canutillar	1975.8	2085.0	+5.53 %	
HE Cipreses	1540.3	1247.8	-18.99 %	
HE Colbún	4046.5	3940.0	-2.63 %	
HE El Toro	2739.4	3202.5	+16.91 %	RO
HE Los Cóndores	0.0	794.4	GNP	RO
HE Machicura	951.0	1043.0	+9.68 %	LF
HE Pangué	2162.6	2212.2	+2.29 %	RO, MM
HE Pehuenche	3290.6	2399.1	-27.09 %	RO, MM
HE Pilmaiquén	456.0	387.4	-15.04 %	RO
HE Ralco	2889.0	3225.4	+11.64 %	RO
HE Rapel	2061.5	3129.2	+51.79 %	LF, MM
HP Abanico	741.5	749.8	+1.12 %	RO
HP Alfalfal	1575.6	1834.7	+16.44 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	53.9	44.0	-18.42 %	PMG
PMG HP MC2	14.8	13.0	-12.17 %	PMG
PMG HP MC3	60.0	13.5	-77.45 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	50.4	+5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	40.8	38.6	-5.29 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	181.2	180.1	-0.64 %	PMG
PMG HP Palacios	11.6	9.8	-14.97 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	64.5	62.4	-3.21 %	PMG
PMG HP Pulelfu	79.2	78.8	-0.53 %	PMG, MM
PMG HP Punta del Viento	67.4	65.4	-2.95 %	PMG
PMG HP Renaico	111.1	137.6	+23.83 %	PMG
PMG HP Río Huasco	0.0	34.6	-	PMG
PMG HP San Clemente	63.0	43.0	-31.75 %	PMG
PMG PE La Esperanza	106.5	63.8	-40.14 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	74.3	78.7	+5.88 %	PMG
PMG PFV Antay	73.5	62.3	-15.21 %	PMG
PMG PFV Caracas II	23.2	60.1	+159.83 %	PMG
PMG PFV Castilla	13.1	15.4	+17.86 %	PMG
PMG PFV Chercan	37.5	62.8	+67.56 %	PMG
PMG PFV De los Andes	76.4	46.6	-39.00 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	68.2	71.1	+4.22 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	37.4	65.5	+75.15 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	21.5	19.9	-7.33 %	PMG
PMG PFV Guindo Santo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	7.0	4.5	-35.32 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	38.1	71.9	+88.73 %	PMG
PMG PFV Machicura	72.1	59.8	-17.06 %	PMG
PMG PFV North West	85.8	76.7	-10.56 %	PMG
PMG PFV Palermo	13.5	49.5	+267.36 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	44.1	54.8	+24.26 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	2.7	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.8	14.4	-2.10 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Puerto Seco	80.6	81.1	+0.61 %	PMG
PMG PFV Quilmo	71.8	69.3	-3.48 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	64.8	-	PMG
PMG PFV SDGx01	7.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Ancoa	141.6	300.8	+112.43 %	LF
HP Blanco	490.0	289.8	-40.86 %	
HP Capullo	98.4	97.7	-0.71 %	
HP Carilafquen	216.0	162.3	-24.87 %	
HP Chacabquito	0.0	163.7	GNP	DF
HP Chacayes	885.9	864.2	-2.45 %	
HP Chapiquina	68.0	128.2	+88.57 %	
HP Convento Viejo	43.2	35.1	-18.87 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	120.0	143.3	+19.43 %	
HP Curillinque	1647.6	1260.3	-23.51 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	213.0	221.6	+4.04 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	154.0	161.1	+4.61 %	
HP Guayacán	182.8	188.5	+3.11 %	
HP Hornitos	639.0	405.2	-36.59 %	
HP Isla	1321.3	1024.4	-22.47 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	362.0	269.2	-25.64 %	
HP La Confluencia	780.0	677.9	-13.09 %	RO
HP La Higuera	963.0	817.3	-15.13 %	RO
HP La Mina	378.5	96.1	-74.61 %	
HP Laja I	89.2	74.7	-16.24 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	288.0	292.1	+1.42 %	
HP Loma Alta	734.1	498.3	-32.12 %	RO
HP Los Hierros	120.0	171.7	+43.12 %	RO
HP Los Hierros II	18.7	0.0	-100.00 %	
HP Los Molles	75.6	71.6	-5.32 %	RO
HP Los Quilos	512.6	462.7	-9.74 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	81.0	69.8	-13.89 %	
HP Mocho	144.0	143.1	-0.65 %	
HP Palmucho	650.8	645.0	-0.90 %	
HP Peuchen	109.0	60.9	-44.11 %	
HP Providencia	48.0	59.2	+23.33 %	
HP Pullinque	270.0	264.3	-2.11 %	
HP Puntilla	362.6	347.6	-4.14 %	RO
HP Queltehues	901.6	830.6	-7.88 %	RO
HP Quilleco	438.7	0.0	-100.00 %	
HP Río Picoiquen	19.2	20.8	+8.33 %	
HP Rucatayo	498.0	414.1	-16.85 %	
HP Rucue	1063.2	502.0	-52.78 %	RO
HP Río Colorado	38.4	35.5	-7.55 %	
HP San Andres	293.5	197.5	-32.72 %	
HP San Ignacio	294.4	0.0	-100.00 %	LF
HP Sauzal	1164.0	594.7	-48.91 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Sol del Norte	69.7	53.9	-22.66 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	35.8	52.9	+47.86 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	41.8	59.6	+42.59 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	65.3	66.9	+2.45 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	1.8	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	36.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	0.0	60.5	-	PMG, MM
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	1.3	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4829.3	4845.8	+0.34 %	RO
TER Angamos-ANG2	5188.2	1490.9	(*) -71.26 %	RO, LF, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	535.7	132.6	-75.24 %	
TER Arauco MAPA	1920.0	1006.7	-47.57 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4940.0	3436.1	(*) -30.44 %	RO, LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	535.0	605.3	+13.14 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	217.0	+80.83 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	847.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	770.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	67.1	113.1	+68.65 %	RO
HP Volcán	222.9	153.5	-31.13 %	
PE ANTOFAGASTA	236.0	65.2	-72.39 %	LF
PE Alena	613.6	448.1	-26.98 %	
PE Atacama	682.6	661.3	-3.12 %	
PE Aurora	475.7	646.7	+35.95 %	
PE Cabo Leones 1	518.1	725.8	+40.10 %	
PE Cabo Leones 2	530.7	657.2	+23.84 %	
PE Cabo Leones 3	669.6	721.7	+7.79 %	LF
PE Calama	897.0	672.8	-24.99 %	
PE Campo Lindo	499.5	358.4	-28.25 %	
PE Canela	117.8	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	577.6	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	120.9	253.3	+109.48 %	
PE Cerro Tigre	811.4	653.9	-19.41 %	
PE Cuel	212.7	162.7	-23.52 %	
PE El Arrayán	1267.2	1202.3	-5.12 %	
PE El Maitén	63.4	57.9	-8.68 %	
PE Horizonte Norte	1304.6	881.5	-32.43 %	P
PE Horizonte Sur	872.3	1172.8	+34.46 %	P
PE Kallpa	2039.6	1482.7	-27.31 %	
PE La Cabaña	996.3	862.0	-13.48 %	
PE La Estrella	325.5	370.1	+13.72 %	
PE La Flor	326.7	236.3	-27.69 %	
PE Lebu	61.4	12.3	-79.92 %	
PE Llanos del Viento	701.5	826.3	+17.79 %	
PE Lomas de Duqueco	494.2	504.8	+2.15 %	
PE Los Buenos Aires	225.2	145.4	-35.45 %	
PE Los Cerrillos	152.6	278.1	+82.27 %	
PE Los Cururos	771.2	864.6	+12.11 %	
PE Los Olmos	983.9	914.7	-7.04 %	
PE Malleco Norte	982.7	837.5	-14.77 %	
PE Malleco Sur	1119.0	1061.8	-5.11 %	
PE Manantiales	135.1	167.1	+23.71 %	
PE Mesamavida	448.6	399.6	-10.92 %	
PE Monte Redondo	422.5	346.0	-18.10 %	
PE Negrete	320.8	232.9	-27.38 %	
PE Puelche Sur	754.6	921.2	+22.07 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	500.8	556.5	+11.13 %	
PE Punta Sierra	1450.6	1164.9	-19.69 %	P
PE Punta de Talca	638.1	560.0	-12.24 %	
PE Renaico	954.9	607.6	-36.38 %	
PE Renaico II	1522.9	1032.4	-32.21 %	
PE San Gabriel	1992.0	1505.2	-24.44 %	
PE San Juan	349.9	820.1	+134.35 %	
PE San Matías	631.7	359.0	-43.17 %	
PE San Pedro	173.3	160.5	-7.39 %	
PE San Pedro 2	330.0	247.8	-24.91 %	
PE Sarco	755.8	772.5	+2.20 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	176.0	182.8	+3.86 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4448.9	4663.6	+4.83 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4678.2	+5.19 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO, MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	455.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	123.7	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	136.0	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	308.3	GNP	
TER Escuadrón	16.8	28.1	+67.34 %	LF, DF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	LF
TER Esperanza-DS2	0.0	1.2	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 2	2200.0	2295.9	+4.36 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2678.2	2673.9	-0.16 %	RO
TER Guacolda 4	2650.2	2654.0	+0.14 %	RO
TER Guacolda 5	2613.2	2530.9	-3.15 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	3655.8	3617.6	-1.05 %	
TER Kelar Diésel	0.0	287.9	GNP	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro I	386.1	408.6	+5.84 %	RO
TER Lautaro II	412.0	384.1	-6.78 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	471.7	230.8	-51.07 %	
TER Los Espinos	0.0	86.2	GNP	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Sierra Gorda Este	729.6	541.4	-25.80 %	
PE Talinay Oriente	708.8	728.3	+2.76 %	
PE Talinay Poniente	764.3	735.4	-3.79 %	
PE Taltal	440.9	358.4	-18.70 %	
PE Tchamma	668.0	773.9	+15.85 %	
PE Tolpan Sur	874.0	663.9	-24.04 %	
PE Totoral	411.8	372.2	-9.61 %	RO
PE Ucuquer 2	68.3	58.4	-14.55 %	
PE Valle de los Vientos	562.4	376.3	-33.10 %	LF
PFV Almeyda	217.9	127.3	-41.60 %	
PFV Andes Solar	110.2	141.8	+28.69 %	
PFV Andes Solar II-A	292.1	607.0	+107.83 %	
PFV Andes Solar II-B	389.5	539.7	+38.55 %	LF
PFV Andes Solar IV	479.1	787.4	+64.36 %	LF
PFV Atacama Solar II	511.6	719.6	+40.67 %	
PFV Azabache	354.2	414.3	+16.98 %	
PFV Bolero	1189.7	792.7	-33.38 %	
PFV CEME 1	2559.7	2282.0	-10.85 %	
PFV Campos del Sol	2149.9	2517.8	+17.11 %	LF
PFV Capricornio	382.7	318.5	-16.79 %	
PFV Carrera Pinto	534.6	374.4	-29.97 %	
PFV Cerro Dominador	461.3	709.9	+53.91 %	
PFV Chañares	249.3	169.1	-32.17 %	
PFV Conejo	685.6	834.5	+21.72 %	
PFV Coya	708.0	557.5	-21.26 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	148.0	146.8	-0.77 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1132.0	1606.3	+41.90 %	
PFV Domeyko	1088.1	925.0	-14.99 %	
PFV Don Humberto	417.0	426.7	+2.34 %	
PFV Doña Antonia	560.1	56.1	-89.98 %	
PFV Doña Carmen	126.9	0.0	-100.00 %	
PFV El Aguila	0.2	12.9	+6350.00 %	
PFV El Manzano	370.6	529.0	+42.76 %	
PFV El Pelicano	804.7	697.5	-13.33 %	
PFV El Romero	1296.1	908.8	-29.88 %	
PFV Elena	543.7	462.8	-14.88 %	
PFV Finis Terrae	1811.5	1787.4	-1.33 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	753.1	708.5	-5.92 %	RO
PFV Guanchoi	581.9	390.7	-32.85 %	
PFV Huatacondo	524.3	533.9	+1.82 %	
PFV Jama	283.0	163.7	-42.15 %	LF
PFV Javiera	486.9	376.1	-22.77 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	424.2	376.7	-11.19 %	
PFV La Huayca II	117.9	79.6	-32.48 %	LF
PFV La Huella	558.6	536.1	-4.03 %	
PFV La Silla	11.2	3.0	-73.60 %	
PFV Lalackama	358.5	381.8	+6.49 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Pinos	0.0	142.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	1214.7	1520.0	+25.13 %	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	8.0	GNP	
TER Masisa	231.0	175.0	-24.25 %	
TER Mejillones-CTA	3076.0	3179.3	+3.36 %	
TER Mejillones-CTH	0.0	3250.7	(*)GNP	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3608.7	3441.7	-4.63 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	7125.2	7358.0	+3.27 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	7523.1	7992.0	+6.23 %	LF
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	37.2	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1217.0	1009.4	-17.06 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	3577.0	3630.0	+1.48 %	
TER Nueva Ventanas	1335.0	0.0	(*) -100.00 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	550.9	+35.01 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	588.0	GNP	LF
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1034.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama II	71.3	102.7	+44.13 %	
PFV Las Salinas	1722.0	1360.0	-21.02 %	
PFV Leyda	684.0	317.1	-53.64 %	P
PFV Llano de Llampos	530.9	662.1	+24.71 %	
PFV Los Loros	325.5	209.6	-35.60 %	
PFV Luz del Norte	808.3	638.7	-20.98 %	
PFV Margarida	1027.7	938.7	-8.65 %	LF
PFV María Elena	343.8	0.0	-100.00 %	
PFV Meseta de los Andes	680.2	720.1	+5.87 %	
PFV Nuevo Quillagua	791.5	639.1	-19.25 %	
PFV Pampa Camarones	46.6	40.7	-12.58 %	
PFV Pampa Solar Norte	405.8	457.0	+12.62 %	
PFV Pampa Tigre	814.5	782.1	-3.98 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	34.9	49.9	+43.01 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	59.9	82.6	+37.91 %	
PFV Quilapilun	556.8	511.8	-8.09 %	
PFV Rio Escondido	1030.6	902.6	-12.42 %	LF
PFV Salvador	161.8	34.5	-78.70 %	LF
PFV San Andres	111.1	22.4	-79.88 %	LF
PFV San Pedro	779.3	664.6	-14.72 %	
PFV Santa Isabel	1231.4	986.5	-19.89 %	LF
PFV Santiago	374.0	472.7	+26.40 %	
PFV Sol de Lila	203.2	147.4	-27.45 %	LF
PFV Sol de los Andes	586.9	622.5	+6.06 %	
PFV Sol del Desierto	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1632.0	1429.1	-12.44 %	
PFV Tamango	298.5	112.5	-62.31 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1111.6	623.0	-43.95 %	P
PFV Tamaya Solar	426.2	436.3	+2.35 %	
PFV Uribe Solar	444.1	219.5	-50.57 %	DF
PFV Usya	61.8	190.0	+207.33 %	LF
PFV Valle Escondido	870.1	654.0	-24.83 %	LF
PFV Valle del Sol	1182.4	1064.0	-10.01 %	
PFV Willka	562.0	606.8	+7.97 %	
PMG Cauquenes	85.0	71.6	-15.71 %	PMG
PMG HP Aillin	0.9	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.5	28.8	+1.18 %	PMG, RO
PMG HP Callao	7.5	6.0	-20.09 %	PMG
PMG HP Carena	60.0	126.8	+111.33 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.5	51.8	-1.33 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.1	-0.27 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	53.3	42.5	-20.24 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.10 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.1	-0.18 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6938.5	7321.6	+5.52 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1168.7	921.5	-21.15 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	346.7	143.5	-58.61 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	497.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	497.0	GNP	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	134.7	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	42.6	GNP	DF
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	232.0	277.9	+19.76 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	3.9	208.3	+5240.26 %	
TER Trincao	5.3	44.6	+744.30 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	474.0	806.2	+70.08 %	
TER Viñales	437.4	515.0	+17.75 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	28.5	GNP	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	52.0	104.3	+100.60 %	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	108.8	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	106.9	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	213284.3	207575.8	-2.68 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	7.8	24.0	+209.52 %
PMGD HP Allipén	58.7	61.6	+4.96 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	19.0	-16.82 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	88.0	87.8	-0.19 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	19.1	24.9	+30.19 %
PMGD HP Caliboro	13.2	18.7	+41.56 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	43.1	49.6	+15.00 %
PMGD HP Collil	114.1	39.3	-65.53 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.1	9.9	+61.71 %
PMGD HP Cumpeo	40.0	45.2	+12.94 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	48.3	51.4	+6.60 %
PMGD HP Dongo	81.0	32.5	-59.92 %
PMGD HP Donguil	0.8	0.9	+9.10 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.7	1.1	-35.49 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	11.3	-
PMGD HP El Atajo	20.4	23.7	+16.00 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.8	+0.86 %
PMGD HP El Canelo	45.6	48.0	+5.39 %
PMGD HP El Colorado	13.1	6.3	-51.97 %
PMGD HP El Diuto	27.3	40.0	+46.58 %
PMGD HP El Galpón	8.9	9.4	+5.94 %
PMGD HP El Llano	7.8	8.0	+3.11 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-24.35 %
PMGD HP El Portal	15.1	15.0	-0.50 %
PMGD HP El Toro N°2	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	18.6	22.8	+22.53 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	36.8	50.2	+36.26 %
PMGD HP La Bifurcada	3.4	4.5	+34.75 %
PMGD HP La Compañía II	29.4	32.9	+11.78 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	11.8	-1.07 %
PMGD HP Las Flores	35.4	35.5	+0.41 %
PMGD HP Las Vertientes	39.8	39.2	-1.32 %
PMGD HP Los Bajos	121.0	117.8	-2.67 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	1.5	5.1	+234.88 %
PMGD HP Los Corrales II	1.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	21.5	28.6	+32.88 %
PMGD PFV Lo Miranda	20.6	25.4	+23.47 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.5	15.8	+140.83 %
PMGD PFV Lockma	86.5	83.7	-3.21 %
PMGD PFV Loica	19.5	17.9	-8.26 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.5	14.3	-33.52 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.3	11.9	+5.68 %
PMGD PFV Loncura	19.7	62.8	+218.97 %
PMGD PFV Loreto	8.7	14.1	+63.16 %
PMGD PFV Los Banos	50.7	42.4	-16.38 %
PMGD PFV Los Cisnes	36.0	42.7	+18.63 %
PMGD PFV Los Gorriones	23.5	23.3	-0.81 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	17.8	+43.08 %
PMGD PFV Los Lagos	3.1	13.0	+318.39 %
PMGD PFV Los Libertadores	27.0	37.9	+40.30 %
PMGD PFV Los Lirios	41.0	49.7	+21.34 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.1	15.4	+277.89 %
PMGD PFV Los Molinos	50.8	4.7	-90.75 %
PMGD PFV Los Morros I	7.9	10.0	+27.19 %
PMGD PFV Los Nogales	15.0	24.2	+61.20 %
PMGD PFV Los Paltos	9.9	14.1	+42.32 %
PMGD PFV Los Patos	22.0	23.0	+4.45 %
PMGD PFV Los Perales	4.2	16.8	+304.33 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.6	10.9	+2.74 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.3	15.8	-25.97 %
PMGD PFV Los Tilos	16.2	22.1	+36.76 %
PMGD PFV Los Tordos	43.6	38.8	-10.94 %
PMGD PFV Luce Solar	11.9	16.8	+41.26 %
PMGD PFV Luders	10.9	1.4	-87.25 %
PMGD PFV Lumbreras	14.8	21.9	+47.84 %
PMGD PFV Luna	12.4	9.9	-20.08 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.9	20.2	+7.27 %
PMGD PFV Macao	46.7	65.2	+39.64 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	7.8	-7.74 %
PMGD PFV Maikono	3.5	13.3	+279.71 %
PMGD PFV Maimalicán	41.9	72.2	+72.33 %
PMGD PFV Maitenlahue	4.1	19.0	+361.80 %
PMGD PFV Malaquita II	85.0	75.2	-11.53 %
PMGD PFV Malinke	7.2	10.3	+42.36 %
PMGD PFV Malloco	11.5	15.3	+32.81 %
PMGD PFV Malvilla	5.2	17.5	+236.42 %
PMGD PFV Manao	16.0	17.4	+8.96 %
PMGD PFV Mandinga	20.0	28.7	+43.38 %
PMGD PFV Marambio	9.2	15.5	+69.84 %
PMGD PFV Marañon	66.5	67.7	+1.82 %
PMGD PFV Marchigue II	61.4	60.0	-2.38 %
PMGD PFV Marchigue VII	4.8	16.0	+232.71 %
PMGD PFV Margarita X	7.1	31.1	+337.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	19.6	22.3	+14.19 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	13.4	-
PMGD HP MSA-I	33.8	17.5	-48.23 %
PMGD HP Maisán	2.5	2.0	-17.34 %
PMGD HP Mallarauco	65.1	70.3	+7.91 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	25.7	34.0	+32.27 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	0.6	-82.41 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.2	8.8	+7.27 %
PMGD HP Palmar	28.8	29.3	+1.81 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.8	3.6	-3.19 %
PMGD HP Pichilonco	3.3	4.6	+40.67 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.2	10.5	+3.57 %
PMGD HP Purísima	2.3	2.2	-4.67 %
PMGD HP Quillaileo	0.5	0.6	+19.14 %
PMGD HP Reca	5.4	4.0	-25.93 %
PMGD HP Roblería	16.8	23.3	+38.36 %
PMGD HP Río Mulchén	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	8.5	-
PMGD HP Santa Elena	9.8	7.1	-27.96 %
PMGD HP Santa Isabel	1.6	7.9	+390.43 %
PMGD HP Santa Rosa	11.1	10.4	-6.83 %
PMGD HP Sauce Andes	11.5	10.0	-13.40 %
PMGD HP Trailelfú	8.4	6.1	-28.19 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.9	5.1	-13.86 %
PMGD HP Tranquil	16.6	10.4	-37.08 %
PMGD HP Truful Truful	17.2	17.7	+3.00 %
PMGD PE El Arbol	89.1	79.7	-10.45 %
PMGD PE El Nogal	81.5	65.3	-19.83 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	58.8	174.1	+196.41 %
PMGD PE Lebu III	38.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	72.3	50.1	-30.68 %
PMGD PFV Albatros	10.9	9.4	-13.55 %
PMGD PFV Albor Solar	44.9	42.0	-6.48 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.4	43.9	-5.26 %
PMGD PFV Alcon Solar	14.3	34.5	+141.33 %
PMGD PFV Aldebaran	2.9	30.3	+948.79 %
PMGD PFV Alhué	18.1	41.3	+128.50 %
PMGD PFV Alianza	37.0	27.9	-24.47 %
PMGD PFV Alicahue	15.1	16.2	+7.55 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	0.1	-
PMGD PFV Alto Solar	13.1	15.4	+17.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	27.8	24.6	-11.42 %
PMGD PFV María Dolores	78.1	73.7	-5.66 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	14.6	+24.02 %
PMGD PFV Meco Chillan	50.0	49.7	-0.54 %
PMGD PFV Meli	63.2	38.7	-38.77 %
PMGD PFV Membrillo	10.5	15.8	+50.19 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.0	2.3	-81.07 %
PMGD PFV Milán A	11.5	19.4	+69.22 %
PMGD PFV Mitchi	88.8	75.7	-14.68 %
PMGD PFV Montt	11.7	16.2	+38.72 %
PMGD PFV Mostazal	39.4	46.6	+18.32 %
PMGD PFV Moya	75.8	70.0	-7.72 %
PMGD PFV Mutupín	57.5	51.1	-11.10 %
PMGD PFV Nahuén	49.1	57.0	+15.99 %
PMGD PFV Nan	16.1	38.6	+140.75 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.3	16.1	+5.37 %
PMGD PFV Newentun	12.8	46.3	+260.36 %
PMGD PFV Nihue	4.1	13.0	+221.76 %
PMGD PFV Norte Chico	10.2	4.6	-55.36 %
PMGD PFV Ocoa	15.8	20.1	+27.47 %
PMGD PFV Olivia	19.2	18.9	-1.30 %
PMGD PFV Olivier	16.2	16.3	+0.99 %
PMGD PFV Olivillo	16.3	45.3	+178.89 %
PMGD PFV Orion	19.7	20.1	+2.03 %
PMGD PFV Orquidea Solar	11.4	20.9	+84.32 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	46.8	58.6	+25.12 %
PMGD PFV PAS1	67.2	69.4	+3.30 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.4	59.6	+2.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	35.0	32.3	-7.73 %
PMGD PFV PVP La Rosa	9.2	20.7	+124.17 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.3	17.3	-10.38 %
PMGD PFV Pachira	67.4	66.4	-1.50 %
PMGD PFV Paillihue	74.5	69.0	-7.37 %
PMGD PFV Paine	80.3	80.8	+0.64 %
PMGD PFV Palto Sunlight	17.8	55.9	+213.75 %
PMGD PFV Pama	13.4	14.2	+5.97 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	28.9	30.8	+6.50 %
PMGD PFV Panquehue II	26.1	28.6	+9.63 %
PMGD PFV Paraguay	43.7	46.5	+6.34 %
PMGD PFV Paranal	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.3	19.3	+0.05 %
PMGD PFV Parque Curicura	22.1	47.4	+114.91 %
PMGD PFV Parque El Olivar	69.7	70.9	+1.68 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.2	1.2	-1.64 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.8	27.4	-7.87 %
PMGD PFV Parque La Colonia	55.0	53.6	-2.51 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.0	62.3	+346.13 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.2	40.6	+44.08 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	68.2	67.3	-1.30 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.2	20.1	+97.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.5	12.8	+132.36 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	32.0	19.7	-38.56 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.3	16.7	+2.21 %
PMGD PFV Anakena	55.3	71.1	+28.55 %
PMGD PFV Añahual	50.5	57.6	+14.16 %
PMGD PFV Antonia	6.7	8.5	+25.71 %
PMGD PFV Argomedo	23.4	46.4	+97.96 %
PMGD PFV Arica	41.8	74.2	+77.84 %
PMGD PFV Ariztía	3.1	12.6	+307.44 %
PMGD PFV Armazones	44.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.9	13.7	-1.63 %
PMGD PFV Astillas	66.4	57.1	-13.93 %
PMGD PFV Avel Solar	76.8	70.0	-8.83 %
PMGD PFV Avellano	49.0	43.9	-10.31 %
PMGD PFV Aviles	11.2	35.4	+216.35 %
PMGD PFV Axel Solar	10.5	17.3	+64.61 %
PMGD PFV Ayla	78.4	57.3	-26.94 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.7	15.2	-8.69 %
PMGD PFV Barcelona	45.8	69.4	+51.54 %
PMGD PFV Belenos Til Til	70.3	58.4	-16.87 %
PMGD PFV Bellavista	16.9	12.3	-27.14 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	46.3	44.1	-4.90 %
PMGD PFV Berrueco	69.6	66.0	-5.23 %
PMGD PFV Blu	23.2	29.6	+27.37 %
PMGD PFV Buenas Yervas	48.7	54.7	+12.37 %
PMGD PFV Bulnes	42.4	46.5	+9.68 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.3	12.3	-19.78 %
PMGD PFV Bérnago	11.2	16.8	+50.94 %
PMGD PFV CE Caldera	49.8	31.6	-36.41 %
PMGD PFV CUARZO	-	14.5	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	45.0	63.0	+40.04 %
PMGD PFV Cabilsol	16.4	16.8	+2.69 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-15.49 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	62.6	+36.97 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.1	76.1	-8.42 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.1	-
PMGD PFV Calama	78.6	81.3	+3.38 %
PMGD PFV Calle Larga	9.0	16.1	+78.67 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.0	15.9	-
PMGD PFV Canelillo	11.8	12.9	+9.66 %
PMGD PFV Canesa	12.7	18.3	+44.02 %
PMGD PFV Canquén	4.4	4.7	+7.98 %
PMGD PFV Cantera	2.9	14.3	+388.40 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	4.8	+7.88 %
PMGD PFV Caracoles	21.9	19.8	-9.54 %
PMGD PFV Caranca	14.4	13.3	-8.13 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	42.3	38.3	-9.34 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	74.4	53.6	-27.97 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	32.6	41.2	+26.16 %
PMGD PFV Pastrán	53.2	72.5	+36.23 %
PMGD PFV Patagua	30.2	51.7	+71.23 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	48.8	50.2	+2.81 %
PMGD PFV Pedreros	10.6	17.9	+68.49 %
PMGD PFV Pegasus	20.8	20.9	+0.48 %
PMGD PFV Pellin	69.8	64.9	-6.95 %
PMGD PFV Pelumpen	8.2	17.0	+108.21 %
PMGD PFV Penaflo	52.8	49.7	-5.82 %
PMGD PFV Pencahue	41.3	35.9	-13.18 %
PMGD PFV Pencahue Este	20.3	20.6	+1.08 %
PMGD PFV Pepa	43.7	48.9	+11.95 %
PMGD PFV Pequen	20.6	16.7	-18.75 %
PMGD PFV Peraillo	19.1	22.4	+17.08 %
PMGD PFV Perséfone	3.3	21.1	+535.00 %
PMGD PFV Pesaro	5.1	17.4	+239.38 %
PMGD PFV Pica	1.7	2.1	+24.01 %
PMGD PFV Pichon	14.6	14.0	-4.17 %
PMGD PFV Picunche	67.9	49.5	-27.03 %
PMGD PFV Piduco	24.0	22.5	-6.57 %
PMGD PFV Pilipilén	12.9	17.9	+38.45 %
PMGD PFV Piquero	16.9	68.2	+304.27 %
PMGD PFV Pirque	8.3	14.5	+75.18 %
PMGD PFV Pitotoy	11.8	15.2	+29.53 %
PMGD PFV Pitra	4.2	18.6	+342.38 %
PMGD PFV Placilla	29.4	28.6	-2.99 %
PMGD PFV Playerito	21.9	22.1	+1.10 %
PMGD PFV Playero	21.9	22.3	+1.55 %
PMGD PFV Playeron	21.6	21.9	+1.57 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	53.9	53.2	-1.24 %
PMGD PFV Plomo Verano	17.8	15.2	-14.50 %
PMGD PFV Población	13.5	3.2	-76.00 %
PMGD PFV Pocillas	16.6	20.0	+21.03 %
PMGD PFV Pomuyeto	20.0	21.8	+9.05 %
PMGD PFV Portezuelo	20.5	15.8	-22.67 %
PMGD PFV Pretty Field	7.8	9.7	+24.81 %
PMGD PFV Puangue	19.9	28.9	+45.64 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.8	15.0	+39.09 %
PMGD PFV Pueblo Seco	67.8	68.2	+0.52 %
PMGD PFV Puelche	18.8	14.8	-20.94 %
PMGD PFV Puente Solar	15.3	14.9	-3.00 %
PMGD PFV Pullali	13.0	13.3	+2.62 %
PMGD PFV Punta Baja	13.0	13.3	+2.15 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	46.9	67.3	+43.64 %
PMGD PFV Queltehue	11.5	15.2	+31.72 %
PMGD PFV Quemados	55.0	39.4	-28.35 %
PMGD PFV Quetena	80.0	76.5	-4.39 %
PMGD PFV Quillay	5.5	15.1	+173.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	8.9	13.2	+48.20 %
PMGD PFV Catemu	7.3	11.7	+60.82 %
PMGD PFV Cato Solar	21.6	21.6	-0.13 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	21.4	4.4	-79.62 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	28.4	57.3	+101.58 %
PMGD PFV Cefalu Solar	4.5	20.4	+358.57 %
PMGD PFV Centauro Solar	64.7	66.5	+2.80 %
PMGD PFV Cetus	8.4	17.8	+113.33 %
PMGD PFV Chacabuco	42.6	52.8	+23.97 %
PMGD PFV Chacaico	36.3	34.6	-4.55 %
PMGD PFV Chalinga	13.9	15.1	+7.96 %
PMGD PFV Champa	15.3	23.0	+50.65 %
PMGD PFV Chancon	13.7	12.6	-8.03 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.3	21.5	-7.60 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.2	55.3	-12.50 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.0	55.1	-8.14 %
PMGD PFV Chilener	14.8	14.6	-1.15 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.4	12.5	+49.76 %
PMGD PFV Chimbarongo	14.6	14.6	+0.14 %
PMGD PFV Chinchorro	37.7	41.5	+10.15 %
PMGD PFV Cholguan	18.6	18.2	-1.98 %
PMGD PFV Chuchifí	15.4	16.9	+9.68 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.2	-
PMGD PFV Cipres	40.3	40.6	+0.72 %
PMGD PFV Citrino	9.3	3.8	-59.57 %
PMGD PFV Ckilir	87.0	86.5	-0.59 %
PMGD PFV Clementina	32.0	36.0	+12.54 %
PMGD PFV Cocharcas	4.5	19.6	+340.13 %
PMGD PFV Cocinillas	12.5	16.7	+34.22 %
PMGD PFV Coinco	10.2	12.7	+25.20 %
PMGD PFV Colchagua	4.4	17.8	+303.17 %
PMGD PFV Colibri	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	71.4	60.5	-15.26 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	9.8	15.0	+53.68 %
PMGD PFV Condor Chepica	7.4	19.2	+161.63 %
PMGD PFV Condor Pelvin	10.9	15.0	+36.84 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.7	9.7	+26.14 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.8	6.8	-30.74 %
PMGD PFV Corso	20.8	39.6	+90.60 %
PMGD PFV Cortijo	56.0	55.7	-0.46 %
PMGD PFV Covadonga	76.0	67.3	-11.34 %
PMGD PFV Coyunche	22.9	12.2	-46.84 %
PMGD PFV Crucero	18.6	8.8	-52.87 %
PMGD PFV Cruz	17.6	18.6	+5.58 %
PMGD PFV Curacavi	18.9	15.3	-19.33 %
PMGD PFV Curaco	57.0	72.2	+26.75 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.0	15.0	-6.56 %
PMGD PFV Dadinco	24.6	21.6	-12.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quilmo Solar	43.8	40.4	-7.68 %
PMGD PFV Quinantu	73.0	19.8	-72.86 %
PMGD PFV Quinta	14.5	18.5	+27.24 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	65.2	31.8	-51.32 %
PMGD PFV RDCL SAN	17.6	51.1	+189.73 %
PMGD PFV REN	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	11.4	16.3	+43.07 %
PMGD PFV Ranguil	17.1	17.4	+1.87 %
PMGD PFV Ratulemus	21.7	19.0	-12.47 %
PMGD PFV Rauquen	27.0	42.2	+56.47 %
PMGD PFV Rcu	22.5	34.6	+54.01 %
PMGD PFV Recoleta	36.9	53.3	+44.53 %
PMGD PFV Rengo	32.4	39.9	+23.22 %
PMGD PFV Rexner	19.3	14.7	-23.75 %
PMGD PFV Rimini	17.8	64.1	+261.18 %
PMGD PFV Rinconada	36.7	39.8	+8.33 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	28.6	71.9	+151.71 %
PMGD PFV Rinconada Norte	21.0	19.5	-7.06 %
PMGD PFV Rodeo	10.0	13.8	+37.89 %
PMGD PFV Roma	11.8	16.1	+36.58 %
PMGD PFV Romeria	37.6	57.3	+52.18 %
PMGD PFV Rosario	5.9	19.9	+237.39 %
PMGD PFV Rovián	29.9	42.7	+42.71 %
PMGD PFV Rucapaine	60.7	57.6	-5.14 %
PMGD PFV Río Peuco	18.0	14.0	-22.12 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	2.9	-0.09 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	14.0	16.1	+14.70 %
PMGD PFV SDSI	22.3	20.1	-9.48 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	20.8	-
PMGD PFV SGT Catapilco	14.1	53.1	+277.68 %
PMGD PFV SGT Tucapel	57.7	57.0	-1.14 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	18.7	16.6	-10.83 %
PMGD PFV SP Malloa	12.0	14.1	+17.76 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	5.4	14.0	+160.52 %
PMGD PFV Salerno Solar	4.3	17.9	+314.35 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.8	11.5	+6.86 %
PMGD PFV San Alberto	25.7	25.3	-1.29 %
PMGD PFV San Antonio	29.5	28.1	-4.78 %
PMGD PFV San Camilo	20.1	18.9	-6.41 %
PMGD PFV San Carlos	12.9	20.0	+55.83 %
PMGD PFV San Eduardo	2.0	1.9	-4.55 %
PMGD PFV San Emilio I	14.1	16.6	+18.15 %
PMGD PFV San Eugenio	72.5	65.9	-9.13 %
PMGD PFV San Francisco	13.1	16.7	+27.33 %
PMGD PFV San Isidro	9.5	11.3	+18.42 %
PMGD PFV San José II	26.2	25.2	-3.75 %
PMGD PFV San Pedro	14.9	18.4	+23.56 %
PMGD PFV San Rafael	21.8	19.1	-12.49 %
PMGD PFV San Ramiro	53.8	55.8	+3.62 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.2	9.1	+11.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	30.1	49.6	+64.62 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.6	62.7	-11.24 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.6	14.3	+87.40 %
PMGD PFV Don Enrique	53.7	70.7	+31.71 %
PMGD PFV Don Eugenio	14.5	18.5	+27.66 %
PMGD PFV Don Jorge	6.5	22.1	+241.11 %
PMGD PFV Don Mariano	10.7	14.9	+39.83 %
PMGD PFV Don Martín	20.2	20.0	-1.09 %
PMGD PFV Don Matías	19.4	16.8	-13.68 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.5	27.8	-25.91 %
PMGD PFV Don Simón	46.5	16.1	-65.43 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	15.3	14.9	-2.29 %
PMGD PFV Doña Regina	21.6	18.4	-15.05 %
PMGD PFV Doñihue	27.7	42.9	+54.98 %
PMGD PFV Duqueco Solar	64.9	71.2	+9.68 %
PMGD PFV EA SF Graneros	20.9	14.7	-29.72 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	8.6	19.4	+126.72 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.1	19.6	+8.45 %
PMGD PFV Eclipse	53.3	49.5	-7.17 %
PMGD PFV El Boco	14.9	44.4	+197.92 %
PMGD PFV El Caiquén	77.6	50.6	-34.79 %
PMGD PFV El Cardenal	9.1	14.8	+61.56 %
PMGD PFV El Carpintero	22.6	71.2	+214.49 %
PMGD PFV El Castaño	13.7	55.6	+307.25 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.8	12.2	+4.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.8	10.6	-9.95 %
PMGD PFV El Chercan	75.0	67.3	-10.33 %
PMGD PFV El Chincol	25.0	23.6	-5.56 %
PMGD PFV El Chucao	20.0	19.3	-3.46 %
PMGD PFV El Cuervo	5.4	16.2	+197.97 %
PMGD PFV El Cóndor	4.0	5.8	+45.64 %
PMGD PFV El Divisadero	16.9	16.6	-1.71 %
PMGD PFV El Estero	2.5	13.5	+445.16 %
PMGD PFV El Flamenco	62.0	50.3	-18.81 %
PMGD PFV El Gaviotín	13.1	0.5	-96.32 %
PMGD PFV El Huaso	11.3	13.6	+20.59 %
PMGD PFV El Ingenio	14.8	53.2	+260.75 %
PMGD PFV El Interlocutor	11.2	15.8	+41.07 %
PMGD PFV El Laurel	30.0	34.4	+14.51 %
PMGD PFV El Litre	65.0	22.5	-65.38 %
PMGD PFV El Loro Choroy	66.8	59.6	-10.85 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	45.2	+27.56 %
PMGD PFV El Monte	12.6	14.6	+16.00 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	16.5	+10.34 %
PMGD PFV El Picurio	14.3	17.7	+23.99 %
PMGD PFV El Pilpen	15.9	18.8	+18.05 %
PMGD PFV El Pitio	20.8	21.8	+4.62 %
PMGD PFV El Piuquen	17.5	16.9	-3.48 %
PMGD PFV El Queltehue	16.3	19.1	+17.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sand Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	10.1	13.3	+31.19 %
PMGD PFV Santa Amelia	4.1	18.9	+364.22 %
PMGD PFV Santa Blanca	11.2	9.2	-18.17 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.5	16.5	+43.11 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.1	11.0	-0.81 %
PMGD PFV Santa Clara	6.2	8.8	+41.71 %
PMGD PFV Santa Cruz	15.0	60.3	+302.67 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	41.7	46.1	+10.37 %
PMGD PFV Santa Emilia	35.5	25.7	-27.74 %
PMGD PFV Santa Ester	22.5	21.6	-4.22 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.5	36.9	-6.68 %
PMGD PFV Santa Inés	20.1	16.5	-17.97 %
PMGD PFV Santa Julia	16.4	18.6	+13.93 %
PMGD PFV Santa Laura	10.6	13.2	+24.06 %
PMGD PFV Santa Lucía	42.1	50.1	+19.04 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.2	20.8	-2.31 %
PMGD PFV Santa Margarita	5.8	18.8	+222.85 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.0	67.7	+4.03 %
PMGD PFV Santa Rita	22.2	20.4	-7.80 %
PMGD PFV Santa Teresita	72.6	59.7	-17.75 %
PMGD PFV Santuario	13.2	15.6	+17.95 %
PMGD PFV Saturno Norte	14.0	30.8	+119.53 %
PMGD PFV Siete Colores	28.6	35.8	+25.01 %
PMGD PFV Sirimavo	12.9	14.7	+13.55 %
PMGD PFV Sofia	17.7	18.4	+3.99 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	50.7	51.9	+2.37 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.6	15.8	-9.97 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.9	20.4	+8.28 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.6	12.1	+40.32 %
PMGD PFV Solaris	-	23.6	-
PMGD PFV Soy Solar	10.5	19.1	+82.22 %
PMGD PFV Sunhunter	48.3	67.7	+40.09 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	21.6	67.1	+210.47 %
PMGD PFV Talagante	30.9	34.0	+9.80 %
PMGD PFV Talca	27.2	38.9	+43.01 %
PMGD PFV Talhuén	22.8	4.4	-80.92 %
PMGD PFV Tallado	2.3	2.1	-7.73 %
PMGD PFV Tamarama	39.8	37.1	-6.76 %
PMGD PFV Tamarugo	23.7	19.9	-15.84 %
PMGD PFV Tambo Real	18.7	15.4	-17.78 %
PMGD PFV Taranto	14.7	40.0	+171.53 %
PMGD PFV Taruca	39.2	25.0	-36.29 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	12.5	10.6	-15.02 %
PMGD PFV Tierra	32.5	45.7	+40.52 %
PMGD PFV Tijeral	12.5	13.9	+10.79 %
PMGD PFV Til Til	13.0	9.4	-27.68 %
PMGD PFV Topacio	21.5	17.7	-17.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	15.4	18.1	+17.60 %
PMGD PFV El Queule	28.7	29.3	+2.18 %
PMGD PFV El Rayador	23.3	49.1	+111.04 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.1	21.0	-8.85 %
PMGD PFV El Resplandor	20.4	19.3	-5.25 %
PMGD PFV El Roble	46.0	54.0	+17.39 %
PMGD PFV El Romeral	32.3	49.0	+51.72 %
PMGD PFV El Salitral	27.8	24.1	-13.17 %
PMGD PFV El Sauce	15.0	17.3	+15.60 %
PMGD PFV El Sharon	7.6	16.3	+113.09 %
PMGD PFV El Tiuque	7.6	7.5	-2.10 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	67.5	+41.94 %
PMGD PFV El Trile	76.9	69.4	-9.71 %
PMGD PFV El Trébol	11.4	15.0	+32.26 %
PMGD PFV El Turpial	12.8	14.5	+13.40 %
PMGD PFV El Zorzal	20.7	18.9	-8.43 %
PMGD PFV El Ñandú	19.3	21.8	+12.88 %
PMGD PFV Enami Solar	30.7	32.5	+5.87 %
PMGD PFV Encino	12.2	12.1	-1.23 %
PMGD PFV Encon	28.3	44.5	+57.28 %
PMGD PFV Erinome	19.2	18.5	-3.34 %
PMGD PFV Escorial del Verano	16.3	16.2	-0.43 %
PMGD PFV Esfena	33.7	31.2	-7.59 %
PMGD PFV Esperanza	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	18.5	-
PMGD PFV Faramalla	11.8	12.9	+9.43 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.8	14.5	+282.63 %
PMGD PFV Filomena	17.7	14.4	-18.24 %
PMGD PFV Flor del Llano	40.3	41.5	+2.95 %
PMGD PFV Florencia Solar	21.8	73.1	+235.80 %
PMGD PFV Foster	4.2	16.7	+297.15 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.7	35.7	-5.12 %
PMGD PFV Francisco	11.9	16.0	+34.29 %
PMGD PFV Fulgor	19.9	20.7	+4.12 %
PMGD PFV Fuster del Verano	56.3	53.5	-5.11 %
PMGD PFV GR Lemu	40.6	34.3	-15.67 %
PMGD PFV GR Peumo	17.4	32.4	+86.43 %
PMGD PFV GR Pitao	56.5	64.5	+14.21 %
PMGD PFV GR Rauli	49.0	43.8	-10.64 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	21.5	48.2	+124.42 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.4	37.0	+30.41 %
PMGD PFV Gabriela	88.0	81.2	-7.77 %
PMGD PFV Girasoles	14.3	14.7	+2.95 %
PMGD PFV Granada	72.9	63.9	-12.32 %
PMGD PFV Granate	52.9	67.7	+28.09 %
PMGD PFV Guadalao	13.4	22.9	+71.12 %
PMGD PFV Guadalupe	46.8	33.1	-29.18 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	3.9	18.5	+369.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	27.2	42.8	+57.64 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.1	14.3	-24.92 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	21.6	+836.68 %
PMGD PFV Tranque del Sol	29.4	61.7	+109.61 %
PMGD PFV Trebal	0.0	14.7	-
PMGD PFV Trebo	10.0	17.7	+75.80 %
PMGD PFV Trica-Dos	15.8	16.7	+5.76 %
PMGD PFV Tricahue II	46.8	5.5	-88.29 %
PMGD PFV Trinidad	4.4	21.6	+393.64 %
PMGD PFV Tucuguere	11.0	18.7	+69.73 %
PMGD PFV Turquía	10.8	9.9	-7.99 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.8	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.6	8.0	-6.18 %
PMGD PFV Valle Este II	59.1	55.4	-6.24 %
PMGD PFV Valle Oeste II	54.3	49.7	-8.42 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	13.7	15.5	+13.21 %
PMGD PFV Ventisquero	42.2	39.2	-7.18 %
PMGD PFV Venturada	68.8	65.7	-4.52 %
PMGD PFV Verona	4.7	7.5	+59.92 %
PMGD PFV Vicente	15.8	12.5	-21.08 %
PMGD PFV Victoria	89.5	77.2	-13.72 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.8	49.5	+127.09 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Villa Cruz	16.9	20.5	+21.12 %
PMGD PFV Villa Moscoso	4.8	15.3	+220.29 %
PMGD PFV Villa Prat	16.5	16.2	-1.78 %
PMGD PFV Villa Seca	17.2	17.4	+0.87 %
PMGD PFV Villa Solar	16.1	17.4	+7.83 %
PMGD PFV Violeta	58.8	47.5	-19.12 %
PMGD PFV Vituco 2B	4.1	17.6	+328.95 %
PMGD PFV Viñas del Sol	11.6	43.1	+271.00 %
PMGD PFV Yahutela	30.8	35.2	+14.19 %
PMGD PFV Ñihue	4.4	5.1	+16.78 %
PMGD PFV Ñiquén	24.4	13.9	-43.14 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.4	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	72.9	74.8	+2.65 %
PMGD PFV Helios	3.0	1.2	-60.47 %
PMGD PFV Hijuela 4	21.9	18.4	-16.14 %
PMGD PFV Homero	13.4	15.7	+16.94 %
PMGD PFV Hormiga	10.1	9.4	-6.55 %
PMGD PFV Hornitos	1.4	0.2	-86.23 %
PMGD PFV Huape	18.6	3.3	-82.08 %
PMGD PFV Huaquelon	53.2	68.1	+28.00 %
PMGD PFV Huigan	60.5	58.4	-3.42 %
PMGD PFV Hurtado	17.7	20.4	+14.96 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	12.5	58.6	+370.15 %
PMGD PFV Idahue del Verano	11.6	15.5	+33.65 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.7	17.7	-5.29 %
PMGD PFV Independencia	20.9	16.0	-23.65 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.4	20.8	-10.87 %
PMGD PFV Jahuel	41.0	29.1	-29.04 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.2	47.8	+18.66 %
PMGD PFV Jaururo	11.5	11.8	+2.78 %
PMGD PFV Javiera Carrera	57.3	55.7	-2.74 %
PMGD PFV Jilguero	13.3	14.8	+11.41 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.7	7.5	+58.86 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.7	13.9	+43.09 %
PMGD PFV La Acacia	38.2	41.7	+9.06 %
PMGD PFV La Blanquina	54.5	42.9	-21.21 %
PMGD PFV La Chapeana	14.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.3	11.3	+35.49 %
PMGD PFV La Esperanza II	61.4	47.4	-22.89 %
PMGD PFV La Estancia	12.0	14.8	+24.17 %
PMGD PFV La Foresta	7.3	18.2	+149.01 %
PMGD PFV La Frontera	32.8	32.9	+0.37 %
PMGD PFV La Gamboina	38.5	29.0	-24.75 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	11.8	20.4	+72.81 %
PMGD PFV La Lajuela	31.1	48.4	+55.53 %
PMGD PFV La Ligua	12.9	13.3	+3.26 %
PMGD PFV La Manga	23.9	14.8	-38.23 %
PMGD PFV La Muralla	7.4	15.0	+102.15 %
PMGD PFV La Palma Solar	78.0	78.6	+0.73 %
PMGD PFV La Paz	62.0	53.2	-14.07 %
PMGD PFV La Perla	11.2	20.3	+81.21 %
PMGD PFV La Vendimia	70.1	74.3	+6.02 %
PMGD PFV La Victoria	69.2	70.5	+1.89 %
PMGD PFV Lagunilla	15.8	2.8	-82.01 %
PMGD PFV Laja Andino	81.7	72.5	-11.24 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.6	16.5	-6.41 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	6.1	-
PMGD PFV Las Cabras	3.4	15.7	+366.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	52.7	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.9	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	16.2	-
PMGD TER HBS	-	1.3	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	12.1	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	31.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	37.6	51.4	+36.61 %
PMGD PFV Las Catitas	38.9	40.7	+4.57 %
PMGD PFV Las Chacras	12.9	2.0	-84.57 %
PMGD PFV Las Chilcas	42.0	41.1	-2.26 %
PMGD PFV Las Codornices	17.2	24.4	+41.69 %
PMGD PFV Las Golondrinas	48.9	46.7	-4.58 %
PMGD PFV Las Lechuzas	17.2	22.7	+32.03 %
PMGD PFV Las Majadas	50.7	68.1	+34.38 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.9	13.2	+11.11 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.9	4.7	-68.52 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.3	17.2	+225.09 %
PMGD PFV Las Palomas	20.7	23.7	+14.25 %
PMGD PFV Las Perdices	16.3	16.8	+3.13 %
PMGD PFV Las Rojas	18.9	17.6	-7.14 %
PMGD PFV Las Tacas	-	4.8	-
PMGD PFV Las Taguas	24.5	0.1	-99.59 %
PMGD PFV Las Tencas	29.2	50.2	+71.99 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.3	9.9	+19.16 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.8	17.5	+264.45 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.2	18.6	-7.79 %
PMGD PFV Las Turcas	13.8	7.0	-49.64 %
PMGD PFV Lenga	3.6	26.9	+645.98 %
PMGD PFV Liebre Verano	23.1	22.0	-4.98 %
PMGD PFV Lima	6.5	4.7	-27.60 %
PMGD PFV Linares	42.3	40.9	-3.19 %
PMGD PFV Lingue	4.7	18.2	+288.91 %
PMGD PFV Lipangue	10.1	16.3	+61.19 %
PMGD PFV Liquidambar	62.6	47.3	-24.42 %
PMGD PFV Lirio del Campo	12.0	12.5	+4.25 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.2	64.0	+252.40 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	27.3	30.5	+11.84 %
PMGD PFV Llay Llay	44.3	57.4	+29.69 %
PMGD PFV Lloica	16.8	19.3	+14.91 %
PMGD PFV Lluta Solar	22.6	14.3	-36.54 %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.3	-
PMGD PFV Lo Chacón	8.6	16.4	+91.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	8.5	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	6.3	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.5	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	4.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	15.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	12.4	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	50.1	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.6	-
PMGD TER PRP Tambores	-	11.7	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	12.5	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16289.0	18416.1	+13.06 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por indisponibilidad de TG2A.
TER Mejillones-CTH	GNP por costo marginal.
TER Nueva Ventanas	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Angamos-ANG2	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
TER Atacama 1 GNL	35.0	TG1B y TV1C indisponible por falla en la partida, según IF 2025002606.
TER Atacama 2 GNL	43.0	TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas. Según IF 2025002715.
TER San Isidro I GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Disparo del ciclo por operación sistema contra incendio TG, según IF 2025002433.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000533.
BESS Andes Solar IIB	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000532.
BESS Tamaya	88.0	Limitado a 65 MW. Causa informada: Inversores de anomalías en su funcionamiento impiden la correcta carga de las baterías, según IL 2025000594.
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000530
PFV Andes Solar IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000531.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada a 367 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19, según IL 2025000596.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: Restricción de participación en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa. En investigación, según IL 2025000612
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	98.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco 9B Diésel	100.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Luego de realizar una boroscopia a la TG, queda disponible bajo las siguientes restricciones: Se soportan sólo 10 arranques posteriores como máximo hasta la fecha del mantenimiento mayor programado (08/04/2025), sin servicios complementarios (CPF, CSF). El periodo de detención debe ser de 11 horas mínimo, cuando la unidad llega al MT debe esperar 30 min, antes de continuar con su proceso a carga base, según IL 2025000540.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	65.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangué	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 28 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 28 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas. Según IL 2025000614.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 23 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 23 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Según IL 2025000592.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 48 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 48 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 27 horas. Según IL 2025000591.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 67 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 67 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 29 horas. Según IL 2025000590.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 33 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 33 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas. Según IL 2025000589.
TER Kelar GNL	100.0	TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2025000535.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Angostura cancelada restricción operativa a no aplicar incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas IL 2024001875.
00:00	Colbún	C. Angostura cancelada limitación a 24 MW IL 2025000487.
00:00	Colbún	C. Machicura cancelada limitación a no bajar de la cota 256,10 m.s.n.m. IL 2025000529.
00:00	Colbún	C. Machicura cancelada limitación a modular entre un mínimo de 16 MW y un máximo de 40 MW IL 2025000427.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.25 m.s.n.m. y un gasto de 120 MWh.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 28 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 28 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 10 horas. Según IL 2025000614. Cancelada IL 2025000347.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-2 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 23 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 23 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 9 horas. Según IL 2025000592. Cancelada IL 2025000348.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 48 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 48 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 27 horas. Según IL 2025000591. Cancelada IL 2025000349.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 67 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 67 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 29 horas. Según IL 2025000590. Cancelada IL 2025000350.
00:00	Enlasa	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 33 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 33 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 30 horas. Según IL 2025000589. Cancelada IL 2025000351.
00:24	Cardones	C. Yungay 1 cancelada limitación de 25 MW con diésel, puede subir a PC. Cancelada IL 2025000568 y SD 2025032570 por pruebas.
01:49	STS	S/E Guardiamarina interruptor HT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de interruptor E4 por ruido anormal. según SDCF 2025034867.
02:33	STM	S/E Santa Raquel barra 1 de 12.5 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2025034827.
02:57	STM	S/E Lo Prado limitada al telecontrol. Causa informada: Pérdida de comunicación por falla en repetidor, según IL 2025000632.
02:58	Enel Generación	C. Córdones con informe de limitación. Causa informada: Para evitar golpes de agua en el río y minimizar el impacto en las personas y el medio ambiente, la carga de la Central Los Córdones debe incrementarse de manera gradual, siguiendo la siguiente secuencia hasta alcanzar la potencia máxima de 170 MW: 1. Primer escalón: Iniciar con 60 MW y mantener esta carga durante 20 minutos. 2. Segundo escalón: Aumentar a 100 MW y mantener durante 20 minutos. 3. Tercer escalón: Incrementar a 170 MW., según IL 2025000638.
03:03	Colbún	C. San Ignacio limitada a cero MW. Causa informada: Debido a la alta presencia de algas en el canal de devolución, se requiere no poner en servicio la unidad de central San Ignacio, para prevenir obstrucciones en el sistema de refrigeración y en las rejillas de la cámara de carga, según IL 2025000633.
04:17	STS	S/E Guardiamarina interruptor HT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034867.
04:28	AES Andes	C. Angamos ANG2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del control de válvula de turbina por mal funcionamiento, según SDCF 2025034855.
04:33	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones, se pierden 2,2 MW de consumos correspondiente a las SS/EE M. Paso, Vitor, Cuya, Chiza y Dolores, según IF 2025002711.
05:03	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte cerrada y normalizado 100 % de los consumos, cancelado IF 2025002711.
06:51	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034791-2025034792.
07:22	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito, según IF 2025002712.

Hora	Centro de Control	Observación
07:41	Transelec	S/E Punta Colorada barras 1 y 2 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Barrick Generación por lavado de aislación a equipos primarios paños J7, J8 y J9 (Incluye marcos salida de línea), según SICF 2025034391 - 2025034400 - 2025034397
07:58	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques interrupción forzada por protecciones, se pierden 30 MW de consumos de la S/E Guayaques. Causa Informada: Falla ocasionada por ave electrocutada, según IF 2025002713.
08:01	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - El Lince interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos de la S/E Lince, según IF 2025002721.
08:03	Enel Generación	C. Atacama TG2A sale de servicio en forma intempestiva con 108 MW y TV2C tiene una regresión de carga de 56 MW, la frecuencia llega a 49,5 Hz. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
08:13	Río Colorado	C. Río Colorado U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 1.9 MW.
08:30	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 inicia mantenimiento mayor, según SMM 2025031359.
08:31	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cerrada, normalizado los consumos de la S/E Guayaques y cancelado IF 2025002713.
08:56	Santa Fe Energía	C. Tissue con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de electroválvula del dumper GT1 587, según SDCF 2025034919.
09:27	Transelec	Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección exhaustiva con trepado para búsqueda de causa por falla del día 30.03.2025, según SICF 2025034872 - 2025034873.
09:49	Transelec	S/E Punta Colorada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza manual de aislación en transformador de 220/11 kV, con equipo desenergizado, según SICF 2025034915.
09:56	STM	S/E Santa Raquel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Transferencia automática 110 kV se encuentra bloqueada, para lo cual se realizará revisión de condiciones para su habilitación, según SICF 2025034920
09:58	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés paño A2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de líneas con trepado de estructuras para determinar causa de la desconexión forzada en línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel 1, según SICF 2025034921.
10:09	Nexpertia	Línea de 110 kV Mejillones - El Lince cerrada, normalizado los consumos de la S/E Lince y cancelado IF 2025002721.
10:41	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025002716.
11:25	Colbún	C. Machicura limitada a 40 MW máximo. Causa informada: Por adecuación en el cauce del río Maule, aguas abajo de central San Ignacio, se requiere limitar la generación de la central Machicura a un máximo de 40 MW. Según IL 2025000634.
11:30	Enor Chile	C. Teno Gas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de daños debido a incendio en zona del vaporizador de la central. Según SDCF 2025035065.
12:00	Celeoredes	S/E Pirque paño H4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere normalizar anomalía térmica en conector de TC paño H4, según SDCF 2025034922.
12:03	RNE	C. PFV Carrera Pinto sale de servicio en forma intempestiva con 65 MW, según IF 2025002725.
12:03	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Pirque - Puente Alto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar anomalía térmica en conector de TC paño H4 de SE Pirque, según SDCF 2025034949.
12:17	Enel Generación	C. Los Cóndores con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere verificar y/o reparar equipos de medición de nivel de chimenea de equilibrio, debido a valores de medición cercanos a los límites de operación, según SICF 2025034985.
12:22	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura y cierre de puentes de anclaje en estructura N° 383 con instalación desenergizada, según SDCF 2025034744.
12:26	Nexpertia	S/E María Elena con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Debido a que el cargador de batería N° 1 se encuentra indisponible, según IL 2025000471. Se requiere la inspección y pruebas con el equipo aislado para revisar el funcionamiento, según SICF 2025034991.
12:33	Transelec	S/E Río Aconcagua paño J9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar tendido de cable en circuitos de control de interruptor 52J9 por anomalía de aislación que genera falsas, según SDCF 2025034977.
12:57	Río Colorado	C. Río Colorado U-2 disponible, en servicio.
13:06	Enel Generación	C. Curillínque sale del servicio en forma intempestiva con 57 MW. según IF 2025002718.
13:12	Transelec	S/E Laja 52B1 FFCC interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en instalaciones de EFE, según IF 2025002723.
13:12	RNE	C. PE El Maitén sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Perturbación a causa de la interrupción forzada por protecciones del 52B1 de S/E Laja, según IF 2025002726.
13:40	Enel Generación	C. Curillínque disponible y en servicio, cancelado IF 2025002718.
13:40	STS	S/E Guardiamarina con informe de limitación. Causa informada: Pérdida de comunicación de datos Scada y telecontrol, según IL 2025000637.

Hora	Centro de Control	Observación
13:45	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Pirque - Puente Alto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025034949.
13:45	Celeoredes	S/E Pirque paño H4 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034922.
13:51	Santa Fe Energía	C. Tissue cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025034919.
14:08	RNE	C. PFV Carrera Pinto disponible, en servicio y cancelado IF 2025002725. Continúa limitada en 80 MW, según IL 2025000116.
14:27	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar para reparar línea de MT la cual comparte postación con LT 66 kV (Estructuras N° 3), según SICF 2025035033.
14:28	RNE	C. PE El Maitén disponible y cancelado IF 2025002726.
15:34	Transec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034180, 2025034744 e IF 2025002607.
16:05	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés paño A2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034921.
16:26	Celeoredes	S/E San Luis cerrado J5-8, cancelado IF 2025002610.
16:40	Transec	S/E Laja 52B1 FFCC cerrado y cancelado IF 2025002723.
16:50	STM	S/E Santa Raquel cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034920.
17:00	Colbún	C. Nehuenco 9B limitada a 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2025000641. Cancela IL 2024000903.
17:00	Colbún	C. Nehuenco 9B limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, disponible la unidad solo con gas, según IL 2025000643. Cancelado IL 2024000908.
17:00	Colbún	C. Nehuenco 9B tiene limitación de 3 horas en mínimo técnico por día, según IL 2025000642. Cancelado IL 2024000905.
17:03	Transec	Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034872 - 2025034873.
17:03	Transec	S/E Punta Colorada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034915
17:59	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Placilla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de media tensión bajo la línea, según SICF 2025035198.
18:08	STS	S/E Guardiamarina sin limitación, cancelada IL 2025000637.
18:30	Transec	S/E Punta Colorada barras 1 y 2 de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034391 - 2025034400 - 2025034397
18:32	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas, según IF 2025002716.
18:42	Nexpertia	S/E María Elena cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034991.
19:31	Engie Generación	S/E Los Loros 52ET2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de mufas terminales en celda de interruptor de partición(enlace) por detectar ruidos anormales, según SDCF 2025035233.
19:32	Enel Green Power	PFV Campo de Sol limitada a 357 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19 (52F20), según IL 2025000645
20:03	RNE	S/E Pastora 52F1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de cabinas (N°3 y N°4) que presentan inversores con anomalías a raíz de la falla ocurrida el día de hoy, asociada al IF 2025002725. Según SDCF 2025035235.
20:20	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025035033.
20:24	RNE	S/E Pastora 52F1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025035235.
20:27	Enel Generación	C. Los Cóndores cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034985.
20:34	Enel Green Power	S/E Campos de Sol y C. PFV Campos de Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a falla en 52F19 y 52BC4 (Informe de limitación 2025000596 y 2025000644), según SDCF 2025035262 y 2025035263,
20:42	Engie Generación	S/E Los Loros 52ET2 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025035233.
21:00	Transec	S/E Río Aconcagua paño J9 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034977.
21:05	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG1 sale de servicio en forma intempestiva con 30 MW, en pruebas.
21:12	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Fernando - Placilla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025035198.
21:29	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas, según IF 2025002716.

Hora	Centro de Control	Observación
21:35	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas, según IF 2025002716.
22:20	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca disponible y cancelado IF 2025002716.
22:53	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Micro corte de línea 110 kV Arica - Pozo Almonte para ejecutar apertura de desconectador 89H1 en Tap Off Dolores. Según SDCF 2025035291.
23:07	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025035291. Queda abierto desconectador 89H1 en Tap Off Dolores y cerrado Tap Off Quiani.
23:47	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 94 y 95, según IF 2025002729.
23:56	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones paño EL interrupción forzada por protecciones.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
10:10	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -633,7 [MW]
11:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -25,3 [MW/m]
12:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:17	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:05	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
13:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
15:53	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
16:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
17:43	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:21	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 14 MVA de S/E Quereo.
18:58	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 34,1 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 890,9 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
16:33	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Caliche Barra 1 de 220 kV
16:33	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J4
17:12	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J5
17:21	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Caliche Barra 2 de 220 kV
17:21	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J6
17:46	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J1
17:47	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J2
17:56	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E CALICHE 52J3
19:33	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Caliche Transformador 220/6.9 kV de 40 MVA N° 2
19:36	Collahuasi	MINERA COLLAHUASI	S/E Caliche Transformador 220/6.9 kV de 40 MVA N° 1

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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos Sitr	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		
Siemens	PFV Wilka datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	30/03/2025	01:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Pitruquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitruquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	27/03/2025	08:41		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/03/2025	06:29		
Pacific Hydro	S/E Punta Sierra interruptores J1 y J3 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Nogales.	31/03/2025	11:24		
CGE - Transmisión	S/E Tap Off Quiñi 52B1 cerrado y S/E Dolores H1-1 abierto para dar continuidad de suministro de los consumos línea 110 kV Arica - Pozo Almonte.	01/04/2025	23:01		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	24/03/2025	01:15		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	28/03/2025	03:15		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	30/03/2025	15:01	01/04/2025	09:40
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	31/03/2025	20:23	01/04/2025	09:20
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	31/03/2025	20:28	01/04/2025	09:05
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	01/04/2025	00:44	01/04/2025	07:04
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	01/04/2025	03:05	01/04/2025	07:50
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1	01/04/2025	08:31	01/04/2025	19:14
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadresic 1 y 2	01/04/2025	12:32		
Nexpertia	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadresic 1 y 2	01/04/2025	12:53		
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	01/04/2025	15:40		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	01/04/2025	17:35		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	01/04/2025	17:45		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	01/04/2025	17:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	01/04/2025	19:07		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1	01/04/2025	19:18		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

01 de abril de 2025

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 17:29:31

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 278

Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenada	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202503262	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	229497 229500 229501 229502 229503 229504 229511 229512 229513 229514 229518 229519 229520 229521 229522 229523 229524 229525 229526 229527 229528 229529 229530 229531 229532 229533 229534	S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F18 S/E CAMPOS DEL SOL F28 S/E CAMPOS DEL SOL F21 S/E CAMPOS DEL SOL F8C1 S/E CAMPOS DEL SOL F21 S/E CAMPOS DEL SOL F8C2 S/E CAMPOS DEL SOL F20 S/E CAMPOS DEL SOL F11 S/E CAMPOS DEL SOL F22 S/E CAMPOS DEL SOL F8C2 S/E CAMPOS DEL SOL F8A2 229523 S/E CAMPOS DEL SOL F82 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL F18 S/E CAMPOS DEL SOL F23 S/E CAMPOS DEL SOL F8C3 S/E CAMPOS DEL SOL F8A2 S/E CAMPOS DEL SOL F83	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a falla en S2719 y S28C4 (Informe de Inspección 2025030596 y 2025030644) 20-03-2025 12:24 Hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a falla en S2719 y S28C4 (Informe de Inspección 2025030596 y 2025030644)	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 20:34	02-04-25 07:00	01-04-25 20:34	02-04-25 07:02	
202503233	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS	16884 16887 16888 16889 16890 16891	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS F2 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS F4 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS F5 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS F6 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS F5	Inspección Visual	Sin Limitación	Inspección visual de mudas terminales en Cable de interruptor de partición(eneclat) por detectar ruidos anormales.	Bajo, controlado por especialistas.	PPV sin recuso solar.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 19:29	01-04-25 23:59	01-04-25 19:31	01-04-25 20:42	
202503235	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	1787	S/E PASTORA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del interruptor S271 asociado al Cho. N°1 33 kV de la S/E elevadora Pastora, esto por revisión de una cámara (N°1 y N°4) que presentan una inversión en una anomalía a raíz de la falla ocurrida el día de hoy, asociada al ITH" 2025032755.	Trabajo con riesgos mínimos se toman medidas de seguridad pertinentes para mitigarlos.	Trabajo amerita la apertura el interruptor S271 asociado al Cho. N°1 33 kV de la S/E elevadora Pastora.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 19:20	01-04-25 23:00	01-04-25 20:03	01-04-25 20:24	
202503260	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2371	S/E LAS SALINAS	31650 31651 31652 31653 31654 31655 31670	S/E LAS SALINAS J1 S/E LAS SALINAS J72 S/E LAS SALINAS J71 S/E LAS SALINAS J72 S/E LAS SALINAS J712 S/E LAS SALINAS J712 S/E LAS SALINAS J722	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Inspección del depósito de aceite, limpieza y reaporte de conexiones en caja de control, limpieza con paño seco de la aislación, prueba de termografía, pruebas de control de las protecciones propias, bucheo, temperatura de aceite, nivel de aceite, imagen térmica, válvula de sobrepresión, etc., comprobando la actuación de las protecciones y la señalización en el cuadro de alarma y Seada, Trip efectivo sobre la señal MT.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Mantenimiento integral a Trufa S5AA y 200 D4C. Pruebas de Factor de potencia del transformador, medición de pérdidas eléctricas, medición de ruidos de transformación, medición de resistencia óhmica, pruebas de resistencia de aislación de los devanados, reaporte de conexiones primarias. Inspección visual de temperaturas, nivel de aceite, ruidos, fugas y vibraciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 19:00	02-04-25 06:00	01-04-25 19:57	02-04-25 02:30	
2025033008	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	381	S/E BUN (CSE)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en pruebas de alta disponibilidad de enlaces en oficina CSE Bun, donde eventualmente se puede producir interferencia en comunicaciones SCADA y envío de datos a STH de la S292 de nodo Bun.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en pruebas de alta disponibilidad de enlaces en oficina CSE Bun, donde eventualmente se puede producir interferencias en comunicaciones SCADA y envío de datos a STH de la S292 de nodo Bun.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 14:00	01-04-25 18:00	01-04-25 15:04	01-04-25 18:30	
2025034951	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozo	1901	S/E MARIA ELENA	cargadores	otro: cargadores	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Debido que el cargador de batería N°1 se encuentra multibaterías según B. 2025030475. Se requiere la inspección y pruebas con el equipo aislado para revisar el funcionamiento.	Nivel de riesgo el equipo se encuentra indistinguible.	no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 12:24	01-04-25 16:00	01-04-25 12:26	01-04-25 18:42	
2025032902	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	22	C5 S/E CUMBRE K1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a compensación serie CMC1, incluye lavado de condensadores en plataforma.	Riesgo: Contorno eléctrico, arcos eléctricos. Medidas de control: conocer y aplicar guía de maniobras, mantener distancia segura de equipos energizados. Adquirir sistema de bloqueo de acuerdo a estándares IEC. Doble chequeo de equipos a intervenir. Aplicar 5 reglas de oro para trabajos en AT. Detector de tensión y elemento operacional en buen estado.	Mantenimiento preventivo a compensación serie CMC1, incluye lavado de condensadores en plataforma, para esto se requiere alertar y Etiquetados los desconectores BRCK3-1, BRCK3-2, cerrados y bloqueados BRCK3-1-T, BRCK3-1-2T.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 12:00	01-04-25 16:00	01-04-25 12:29	01-04-25 15:26	
2025034922	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferozo	461	S/E PIQUE	26444	S/E PIQUE H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En S/E Pique se requiere normalizar anomalía térmica en conductor de TC para H4.	Sin riesgo operacional, instalaciones desenergizadas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 11:00	01-04-25 18:00	01-04-25 12:00	01-04-25 13:45	
2025033371	Subestación	Ejecución Exitosa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	305	S/E CENTRAL OCHOQUEUN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo UPS debido a fall del sistema de rack de comunicaciones router de ENTE1 y PLC UTR6	Riesgo bajo. Cambio UPS. Equipos desenergizados.	Datos SCADA S2-S1, S28-1, S2-S3, S2-S4, S2-S5, incluyendo variables eléctricas serán recorridas de operación mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 11:00	01-04-25 12:00	01-04-25 11:40	01-04-25 13:24	
2025033480	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar algunas adecuaciones en servidores SCADA para la realización de las pruebas de envío de señales al CEN a través del nuevo Servidor ICCP, esta actividad provocará la pérdida de comunicaciones con los nodos SCADA en los cuales necesitamos trabajar y con sus respectivos S292 por periodos de entre 5-10 minutos y, además, provocará la intermitencia de los datos que se envían al CEN por periodos de entre 5-10 minutos.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar algunas adecuaciones en servidores SCADA para la realización de las pruebas de envío de señales al CEN a través del nuevo Servidor ICCP, esta actividad provocará la pérdida de comunicaciones con los nodos SCADA en los cuales necesitamos trabajar y con sus respectivas S292 por periodos de entre 5-10 minutos y, además, provocará la intermitencia de los datos que se envían al CEN por periodos de entre 5-10 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 20:00	01-04-25 18:00	01-04-25 14:40	01-04-25 18:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202503211	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	1011	BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) 120V BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento a distancia a desconectores del alimentador Pachacama lado línea y lado barra.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar interruptor asociado a la barra seleccionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 10:00	01-04-25 17:00	01-04-25 16:35	01-04-25 17:16
202503275	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAGUEN	12970	S/E TRAGUEN CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar 10CT) por faena en recinto de S/E Traguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUP 3894)	Riesgo Controlado de acuerdo a Protocolos CSFT y Empresa Contratista. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Precaución operacional a barra de 13.2 kV (NO reconectar 10CT) por faena en recinto de S/E Traguén asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUP 3894	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 10:00	01-04-25 19:00	01-04-25 09:16	01-04-25 19:42	
202503490	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Curso Pertenso	724	S/E SANTA RAQUEL	4347 4348	S/E SANTA RAQUEL A1 S/E SANTA RAQUEL A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transformación Automática 110 kV se encuentra bloqueada, para lo cual se realizará revisión de condiciones para su habilitación, esto en recinto de plano, revison estados de CTB, desconectores, estados interruptores.	No hay riesgo asociado	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 10:00	01-04-25 13:00	01-04-25 09:56	01-04-25 16:50
202503921	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	7644	S/E PARRAL A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de subestaciones -	Bajo	Actividades: S/E Parral: Mantenencia a interruptor 32A1. Verificación de contactos y sellos de enchufe de mandemando de interruptor - Restricciones: Paflo A2 indispensable durante trabajos.- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Parral - Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del cable de tierra: Instalación de tierras provisionales. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 10:00	01-04-25 17:30	01-04-25 10:03	01-04-25 15:03	
202503955	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	S/E PERIBLANCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE REALIZARÁ LA REPARACION DE LA CRU ASOCIADA CONTROLADOR DE PAÑO SIEMENS GANDES QUE SE ENCUENTRA INDISPONIBLE POR FALTA, DURANTE LA REPARACION SE PERDERAN LOS CONTROLES SCADA DEL INTERRUPTOR 120KV, DESCONECTADOR DE 110 kV, INTERRUPTOR 120V Y CONTROL DEL CTB ASOCIADOS AL TRANSFORMADOR 110/12 kv.	NIVEL DE RIESGO BAJO, TRABAJO PROGRAMADO.	SE REALIZARÁ LA REPARACION DE LA CRU ASOCIADA CONTROLADOR DE PAÑO SIEMENS GANDES QUE SE ENCUENTRA INDISPONIBLE POR FALTA, DURANTE LA REPARACION SE PERDERAN LOS CONTROLES SCADA DEL INTERRUPTOR 110KV, DESCONECTADOR DE 110 kV, INTERRUPTOR 110V Y CONTROL DEL CTB ASOCIADOS AL TRANSFORMADOR 110/12 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 10:00	02-04-25 17:00	01-04-25 09:44	01-04-25 17:00	
202503169	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de subestaciones -	Bajo	Actividades: S/E Ancoas: Levantamiento y mejora en armario de sistema de control de ruido activo - Instalaciones en Riesgo: 35.AA. C.A. Ancoas - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del cable de tierra: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 09:00	05-04-25 17:30	01-04-25 10:00	05-04-25 13:31	
202502883	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	160	Desconexión	Origen Interno	Programada	974	S/E LOS PIZQUEÑES	402	T20 S/E LOS PIZQUEÑES #2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Precaución por mantención Planta Concentradora, desconexión Transformador de poder T2 de SE Pizqueños.	Precaución por mantención Planta Concentradora, desconexión Transformador de poder T2 de SE Pizqueños.	Precaución por mantención Planta Concentradora, desconexión Transformador de poder T2 de SE Pizqueños.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 09:00	04-04-25 18:00	01-04-25 09:35	07-04-25 09:53	
202502894	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	160	Desconexión	Origen Interno	Programada	974	S/E LOS PIZQUEÑES	968	T20 S/E LOS PIZQUEÑES #3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Precaución por mantención Planta Concentradora, desconexión Transformador de poder T3 de SE Pizqueños.	Precaución por mantención Planta Concentradora, desconexión Transformador de poder T3 de SE Pizqueños.	Precaución por mantención Planta Concentradora, desconexión Transformador de poder T3 de SE Pizqueños.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 09:00	04-04-25 18:00	01-04-25 09:35	07-04-25 09:53	
202502226	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO S.A.	411	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN 12	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con equipos energizados hasta 220 kV S/E Los Vilos, incluye marco de barra y línea. Trabajo realizado por Transmatic. Condiciones requeridas: Bloqueo a la reconexión 5212 S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación con equipos energizados hasta 220 kV S/E Los Vilos, incluye marco de barra y línea. Trabajo realizado por Transmatic. Condiciones requeridas: Bloqueo a la reconexión 5212 S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 09:00	01-04-25 17:00	01-04-25 09:40	01-04-25 15:03	
202503135	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ABBENO	22419	S/E EL ABBENO 12	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220kv entre SE Sierra Gorda y SE El Abarro, incluye Paflo 13 de SE El Abarro	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220kv entre SE Sierra Gorda y SE El Abarro, incluye Paflo 13 de SE El Abarro	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 09:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:47	01-04-25 18:14	
202502534	Subestación	Ejecución Exitosa	PRIMA ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	25438	S/E LOS VILLOS 17	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del 5227 en S/E Los Vilos a solicitud de terceros, debido a trabajos de lavado de aislación en punto de 220 KV con equipo energizado, incluye marco de línea y de barra en S/E Los Vilos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de transmatic.	Documento gestionado a solicitud de transmatic.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 09:00	01-04-25 17:00	01-04-25 09:31	01-04-25 14:59	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Substación	GRU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Platencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032921	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILLOS	501 1443	BA S/E LOS VILLOS 220KV BP1 BA S/E LOS VILLOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación en servicio en S/E Los Villos.	Bajo	Revisión: S/E Los Villos: Lavado de aislación con equipos energizados para 220KV: patios 1, 10, 20, 30, 40, 50, 60, 70, 80, 90, 100, 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190, 200, 210, 220, 230, 240, 250, 260, 270, 280, 290, 300, 310, 320, 330, 340, 350, 360, 370, 380, 390, 400, 410, 420, 430, 440, 450, 460, 470, 480, 490, 500, 510, 520, 530, 540, 550, 560, 570, 580, 590, 600, 610, 620, 630, 640, 650, 660, 670, 680, 690, 700, 710, 720, 730, 740, 750, 760, 770, 780, 790, 800, 810, 820, 830, 840, 850, 860, 870, 880, 890, 900, 910, 920, 930, 940, 950, 960, 970, 980, 990, 1000, 1010, 1020, 1030, 1040, 1050, 1060, 1070, 1080, 1090, 1100, 1110, 1120, 1130, 1140, 1150, 1160, 1170, 1180, 1190, 1200, 1210, 1220, 1230, 1240, 1250, 1260, 1270, 1280, 1290, 1300, 1310, 1320, 1330, 1340, 1350, 1360, 1370, 1380, 1390, 1400, 1410, 1420, 1430, 1440, 1450, 1460, 1470, 1480, 1490, 1500, 1510, 1520, 1530, 1540, 1550, 1560, 1570, 1580, 1590, 1600, 1610, 1620, 1630, 1640, 1650, 1660, 1670, 1680, 1690, 1700, 1710, 1720, 1730, 1740, 1750, 1760, 1770, 1780, 1790, 1800, 1810, 1820, 1830, 1840, 1850, 1860, 1870, 1880, 1890, 1900, 1910, 1920, 1930, 1940, 1950, 1960, 1970, 1980, 1990, 2000, 2010, 2020, 2030, 2040, 2050, 2060, 2070, 2080, 2090, 2100, 2110, 2120, 2130, 2140, 2150, 2160, 2170, 2180, 2190, 2200, 2210, 2220, 2230, 2240, 2250, 2260, 2270, 2280, 2290, 2300, 2310, 2320, 2330, 2340, 2350, 2360, 2370, 2380, 2390, 2400, 2410, 2420, 2430, 2440, 2450, 2460, 2470, 2480, 2490, 2500, 2510, 2520, 2530, 2540, 2550, 2560, 2570, 2580, 2590, 2600, 2610, 2620, 2630, 2640, 2650, 2660, 2670, 2680, 2690, 2700, 2710, 2720, 2730, 2740, 2750, 2760, 2770, 2780, 2790, 2800, 2810, 2820, 2830, 2840, 2850, 2860, 2870, 2880, 2890, 2900, 2910, 2920, 2930, 2940, 2950, 2960, 2970, 2980, 2990, 3000, 3010, 3020, 3030, 3040, 3050, 3060, 3070, 3080, 3090, 3100, 3110, 3120, 3130, 3140, 3150, 3160, 3170, 3180, 3190, 3200, 3210, 3220, 3230, 3240, 3250, 3260, 3270, 3280, 3290, 3300, 3310, 3320, 3330, 3340, 3350, 3360, 3370, 3380, 3390, 3400, 3410, 3420, 3430, 3440, 3450, 3460, 3470, 3480, 3490, 3500, 3510, 3520, 3530, 3540, 3550, 3560, 3570, 3580, 3590, 3600, 3610, 3620, 3630, 3640, 3650, 3660, 3670, 3680, 3690, 3700, 3710, 3720, 3730, 3740, 3750, 3760, 3770, 3780, 3790, 3800, 3810, 3820, 3830, 3840, 3850, 3860, 3870, 3880, 3890, 3900, 3910, 3920, 3930, 3940, 3950, 3960, 3970, 3980, 3990, 4000, 4010, 4020, 4030, 4040, 4050, 4060, 4070, 4080, 4090, 4100, 4110, 4120, 4130, 4140, 4150, 4160, 4170, 4180, 4190, 4200, 4210, 4220, 4230, 4240, 4250, 4260, 4270, 4280, 4290, 4300, 4310, 4320, 4330, 4340, 4350, 4360, 4370, 4380, 4390, 4400, 4410, 4420, 4430, 4440, 4450, 4460, 4470, 4480, 4490, 4500, 4510, 4520, 4530, 4540, 4550, 4560, 4570, 4580, 4590, 4600, 4610, 4620, 4630, 4640, 4650, 4660, 4670, 4680, 4690, 4700, 4710, 4720, 4730, 4740, 4750, 4760, 4770, 4780, 4790, 4800, 4810, 4820, 4830, 4840, 4850, 4860, 4870, 4880, 4890, 4900, 4910, 4920, 4930, 4940, 4950, 4960, 4970, 4980, 4990, 5000, 5010, 5020, 5030, 5040, 5050, 5060, 5070, 5080, 5090, 5100, 5110, 5120, 5130, 5140, 5150, 5160, 5170, 5180, 5190, 5200, 5210, 5220, 5230, 5240, 5250, 5260, 5270, 5280, 5290, 5300, 5310, 5320, 5330, 5340, 5350, 5360, 5370, 5380, 5390, 5400, 5410, 5420, 5430, 5440, 5450, 5460, 5470, 5480, 5490, 5500, 5510, 5520, 5530, 5540, 5550, 5560, 5570, 5580, 5590, 5600, 5610, 5620, 5630, 5640, 5650, 5660, 5670, 5680, 5690, 5700, 5710, 5720, 5730, 5740, 5750, 5760, 5770, 5780, 5790, 5800, 5810, 5820, 5830, 5840, 5850, 5860, 5870, 5880, 5890, 5900, 5910, 5920, 5930, 5940, 5950, 5960, 5970, 5980, 5990, 6000, 6010, 6020, 6030, 6040, 6050, 6060, 6070, 6080, 6090, 6100, 6110, 6120, 6130, 6140, 6150, 6160, 6170, 6180, 6190, 6200, 6210, 6220, 6230, 6240, 6250, 6260, 6270, 6280, 629									

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025025636	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	32845	S/E MOLINA C10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del pafio C10 asociado al circuito Cumpes de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S1C1 alimentador Rio Claro, equipo actualmente abierto y en carga. Además, se requiere la prevención de no reconectar S1C7T de S/E Molina, por mandatos de apertura y cierre del desconector B1C2C-1, lado barra del circuito Cumpes S/E Molina	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafio C10 asociado al circuito Cumpes de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S1C1 alimentador Rio Claro, equipo actualmente abierto y en carga. Además, se requiere la prevención de no reconectar S1C7T de S/E Molina, por mandatos de apertura y cierre del desconector B1C2C-1, lado barra del circuito Cumpes S/E Molina	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 13:00	01-04-25 04:09	01-04-25 08:05	
2025029438	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JAÑESIC	32055	PA S/E JAÑESIC K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (5059-035_2023), Levado de aislación de barra principal sección 1 y 2 100kV, Regalos de los circuitos 1 y 2 100kV, diagonales 1 y 2 100kV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Pafio Cent. Diag. D108, Inductivo. Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Inductivo, 52X8 No reconectar. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:18	01-04-25 14:16	
2025033306	Subestación	Ejecución Estiba	NORVIND S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	295	S/E CENTRAL TOTOTAL 1		telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Se realizarán trabajos de Upgrade de MMOD de la central Tototal, estos trabajos se realizarán en la torre de la S/E eléctrica NT, esto podrá provocar interferencia de datos de cada hacia el coordinador	Se realizarán trabajos de Upgrade de MMOD de la central Tototal, estos trabajos se realizarán en la torre de la S/E eléctrica NT, esto podrá provocar interferencia de datos de cada hacia el coordinador	Se realizarán trabajos de Upgrade de MMOD de la central Tototal, estos trabajos se realizarán en la torre de la S/E eléctrica NT, esto podrá provocar interferencia de datos de cada hacia el coordinador	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	02-04-25 18:00	01-04-25 10:48	02-04-25 16:18	
2025033517	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CAP por Levado de aislación de líneas 110 KV CAPW1 y CAPW2 con sistema energizado.	Bajo.	Actividad: A solicitud de CAP según SODI 176 por Levado de aislación de líneas 110 KV CAPW1 y CAPW2 con sistema energizado. Restricción: Pafio Línea U103, HUA-CAP 2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Pafio Línea U103, HUA-CAP 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 10:40	01-04-25 18:30	
2025029425	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2733	S/E SAN VICENTE A9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en pafio 154KV de su propiedad. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo.	Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en pafio 154KV de su propiedad. Restricciones: Bloqueo a la Reconexión Involuntario por trabajos en circuito adyacente. Instalación en Riesgo: Línea San Vicente Cap Sur 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:35	01-04-25 18:03	
2025029429	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2730	S/E SAN VICENTE A8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en pafio 154KV de su propiedad. - Línea San Vicente Cap Sur 1 Indisponible. - Línea San Vicente Cap Sur 2 Instalación en Riesgo: Línea San Vicente Cap Sur 1 o Línea San Vicente Cap Sur 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama:	Bajo.	Solicitud de CAP para realizar Mantenimiento aisladores desde Estructura 1 a Estructura 5 de Línea San Vicente Cap Sur 1 y en pafio 154KV de su propiedad. Condiciones: - Línea San Vicente Cap Sur 1 Indisponible. - Línea San Vicente Cap Sur 2 Instalación en Riesgo: Línea San Vicente Cap Sur 1 o Línea San Vicente Cap Sur 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:35	02-04-25 18:03	
2025029545	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	2437 24174	PA S/E PUNTA DE CORTES B12 PA S/E PUNTA DE CORTES B3	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 RUP3887"Aumento de capacidad Línea 1468 Vv Punta de Cortes-Tumbuc" La proyección de Pafio AT. Trabajos bajo de pafio AT, retiro grapple, escape y excavación para fundaciones.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 y la prevención de no reconectar 52B72 ambos de S/E Punta de Cortes.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:16	01-04-25 18:30	
2025033777	Subestación	Ejecución Estiba	CINTILLA TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA		telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Configuración de Access Point (AP) para implementación de Internet en RME. Intervención a Switch RME1 a vía Remota VPN.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo atípicos a la actividad a realizar.	No hay riesgos asociados a los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	03-04-25 18:00	01-04-25 10:05	02-04-25 13:00	
2025031687	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y poda faja sembradora	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15653, se solicita: Bloqueo a la reconexión Involuntario del interruptor 52A2 de S/E Maule y Bloqueo a la reconexión Involuntario. Interruptor 52A7T de S/E Lineros por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:01	01-04-25 18:24	
2025030479	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DRAGO DE ALMAGRO	13	RE S/E DRAGO DE ALMAGRO J21 242KV 30MW	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220V Francisco D. Almagro, C1.		ACTIVIDADES: Desconexión solo en Circuito Francisco Drago de Almagro, Trabajo con línea desenergizada, Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en Rheumales de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E305-E307-E308-E309. Restricciones: Subestación D. Almagro, 5213 con bloqueo a la reconexión involuntario. Subestación D. Almagro, 52121 con bloqueo a la reconexión involuntario. Subestación Cuchuyval, 522 con bloqueo a la reconexión involuntario. Instalaciones en Riesgo: Reactor D1, 220 kV D. Almagro a 1.220kV Francisco D. Almagro, C1 a 1.220kV Cuchuyval D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: Subestación D. Almagro, Instalación de B3) Tierra Zonas en E305, lado Entrada y B3)Tierra zonales en E305 lado Salida, con 6 Tierra Zonas Bloqueo Jefe de Fama Instalación de barras de manoza secundaria y según suenos del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de barras perennes en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:23	01-04-25 14:11	
2025030521	Subestación	Ejecución Estiba	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 RUP3887"Ampliación S/E La Ronda". La proyección de Pafio AT. Trabajos bajo de pafio AT, excavaciones conlaciones, instalación de malla tierra, refuerzo y compactado. Además, para trabajos de instalación en estructuras bajas de T1C1, T1P9, Int. Giro y Aplante.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a circuitos finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B5 de San Fernando y la prevención operacional de no reconectar a 52B72 de S/E San Vicente de TI.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 07:53	01-04-25 18:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025033778	Subestación	Ejecución Exitosa	CINTELLA TRANSMISIÓN S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR		telecomunicación otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Configuración de Access Point (AP) para implementación de Internet en TNN. Intervención a Switch HM1 a vía Remota VPN.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo estrictos a la actividad a realizar.	No hay riesgos asociados a los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	03-04-25 18:00	01-04-25 10:05	01-04-25 19:00
2025030760	Subestación	Ejecución Exitosa	DIOSO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2026	S/E CUMBRE	23447 23448 30756 30757	PA S/E CUMBRE #9 PA S/E CUMBRE #8 S/E CUMBRE #11 S/E CUMBRE #12	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de empresa TEN se requiere la prestación de no requerir pafios #6, #8, #11 y #12 en S/E Cumbre por trabajos de lavado de aislación de Barra Principal sección 1 y 2 500 KV, Regadas de los circuitos 1 y 2 500 KV, diagonales 1 y 2 500 KV	Riesgos declarados por empresa TEN	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 07:43	01-04-25 12:10
2025029811	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32058	PA S/E JADRESIC #11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (2025-025, 2025), Lavado de aislación de Barra principal sección 1 y 2 500KV, Regadas de los circuitos 1 y 2 500KV, diagonales 1 y 2 500KV en S/E Cumbre.	Instalaciones en riesgo: Pafio Cent. Diag. #2111 Inductor Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K11 No reconectar. Riesgos del pafio de farras: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:18	01-04-25 14:16	
2025031025	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899 1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP1 BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transformencia sobre el secundario, de acuerdo al avance en los labores de lavado a los equipos 52S,B9S-1 y B9S-2.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transformencia sobre el secundario, de acuerdo al avance en los labores de lavado a los equipos 52S,B9S-1 y B9S-2. Restricciones: Subestación Atacama, 5211, 5212, 5214, 5215, 5216, 5217, 5218, 5219, 52111, 5216, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Atacama, 5215, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Pafio Secundario 5021-Atacama, Indopelido Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del pafio de farras: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 11:07	01-04-25 14:16	
2025031034	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafios #6, #7, #8, #9 y #11. Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transformencia. Lavado se realizará de manera secuencial.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafios #6, #7, #8, #9 y #11. Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transformencia. Lavado se realizará de manera secuencial. Restricciones: Subestación Atacama, 5216, 5217, 5218, 5219, 52111, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Miraflores, 5218, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Atacama, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Central Gas Atacama, 52C-28, 52C-29, 52C-2A y 52C2-50 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Esmaralda, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Chiggins, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Esmaralda, C1 o L 220KV Atacama Miraflores, C2 o Pafio Transformación L03-Atacama o Pafio Transformación L02-Atacama o Pafio Transformación L03-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30	
2025031045	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafios #1, #2, #4, #5, #6, y #71. Transformador N°1, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transformencia. Lavado se realizará de manera secuencial.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafios #1, #2, #4, #5, #6, y #71. Transformador N°1, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transformencia. Lavado se realizará de manera secuencial. Restricciones: Subestación Atacama, 5211, 52171, 5212, 5214, 5215, 5218, 5215, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Atacama, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Central Gas Atacama, 52C-1A, 52C1-10, 52C-18 Y 52C1-32 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Tap OF ENACE, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Miraflores, 5225 y 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Chiggins, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Miraflores, C1 o Pafio Acoplador #B3-Atacama o Pafio Transformación L03-Atacama o Pafio Transformación L02-Atacama o Pafio Transformación L03-Atacama o Barra 220 KV, Sección 1-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30	
2025031046	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1418	T20 S/E ATACAMA #71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafios #1, #2, #4, #5, #6, y #71. Transformador N°1, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transformencia. Lavado se realizará de manera secuencial.	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los pafios #1, #2, #4, #5, #6, y #71. Transformador N°1, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transformencia. Lavado se realizará de manera secuencial. Restricciones: Subestación Atacama, 5211, 52171, 5212, 5214, 5215, 5218, 5215, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Atacama, 5210 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Central Gas Atacama, 52C-1A, 52C1-10, 52C-18 Y 52C1-32 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Tap OF ENACE, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Miraflores, 5225 y 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Chiggins, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Miraflores, C1 o Pafio Acoplador #B3-Atacama o Pafio Transformación L03-Atacama o Pafio Transformación L02-Atacama o Pafio Transformación L03-Atacama o Barra 220 KV, Sección 1-Atacama Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30	
2025031268	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	390	S/E CHONPA	661 662 663 664 665 666 667 669 670 671 12686 12687 12688 13100	PA S/E CHONPA #H S/E CHONPA #S S/E CHONPA #T S/E CHONPA #E S/E CHONPA #F S/E CHONPA #G S/E CHONPA #I S/E CHONPA #J S/E CHONPA #K S/E CHONPA #L S/E CHONPA #M S/E CHONPA #N S/E CHONPA #O S/E CHONPA #P S/E CHONPA #Q S/E CHONPA #R S/E CHONPA #S S/E CHONPA #T S/E CHONPA #U S/E CHONPA #V S/E CHONPA #W S/E CHONPA #X S/E CHONPA #Y S/E CHONPA #Z	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de pafio.	Trabajo de riesgo controlado.	Precaución de interruptor 5205 en S/E Los Vilos además de precaución en interruptor 5201, 5207, 5215 de SE Choapa. Bloqueo reconexión interruptor 5201 y 5216 de SE Choapa. Bloqueo de reconexión 5202 S/E Elqui. Bloqueo de reconexión 5201 S/E Quintero. El bloqueo de reconexión se realizará en forma preventiva y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 12:36	01-04-25 15:10	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032172	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	475	S/E QUEROO	1430 1431 1432 1433 1434 26632 32732	S/E QUEROO E2 S/E QUEROO ET1 S/E QUEROO E1 S/E QUEROO E3 S/E QUEROO HT1 S/E QUEROO BBT S/E Quereo ESA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución de interruptor 52H1 en S/E Chuapa y precaución en interruptor 52T1 de S/E Quereo, además del bloqueo de las reconexiones de los interruptores de MT asociados a sus alimentadores. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 10:57	01-04-25 13:10
2025033686	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A1	Rec y pda forja envolvente	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según Sodr 15450, se solicita bloqueo a la reconexión remodelado Interruptor 52A3 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 06:01	01-04-25 18:30
2025032594	Subestación	Ejecución Estación	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12294 12295 12296	S/E PUNTA COLORADA 17 S/E PUNTA COLORADA 18 S/E PUNTA COLORADA 19	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios pafios 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marco de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 5211, 5213, 5214, 5216, 52113, 52116, 52118, 52119 y 52121 en S/E Punta Colorado. No reconectar 5217, 5218 y 5219 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos primarios pafios 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marco de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar 5211, 5213, 5214, 5216, 52113, 52116, 52118, 52119 y 52121 en S/E Punta Colorado. No reconectar 5217, 5218 y 5219 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 07:09	01-04-25 16:12	
2025034381	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	606	S/E PUNTA COLORADA	28219	S/E PUNTA COLORADA 120	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN por Lavado de aislación a equipos primarios pafios 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marco salida de línea.	Bajo	Actividad: S/E Punta Colorado: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SOD 4730 por Lavado de aislación a equipos primarios pafios 17, 18 y 19 en S/E Punta Colorado, incluye marco salida de línea.- Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 y 3, Colorado.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- SOOS Relacionadas: 380 - Chiquinta 381 - San Juan.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 07:41	01-04-25 18:30	
2025033415	Subestación	Ejecución Estación	TRANSIMORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	146	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES		telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Sin Limitación	Se realiza mantenimiento preventivo del switch de comunicación 11-12 y 15, esta considera recuperación de LCU, revisión de estado y seguimiento de la configuración del sistema.	Puede pérdida de comunicación por pérdida de configuración o borrado de configuración, se mitigará riesgo mediante notificación de backup de respaldo, antes de realizar cualquier intervención.	Se realiza mantenimiento preventivo del switch de comunicación 11-12 y 15, esta considera recuperación de LCU, revisión de estado y seguimiento de la configuración del sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 10:53	01-04-25 14:33	
2025032290	Subestación	Ejecución Estación	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	617	720 S/E PUNTA COLORADA 19	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/115 KV, 45 MVA con equipo desenergizado. Condiciones requeridas: Alarma 52B y 52C. Alarma y Bloqueado 89B-1 y 89B-2 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/115 KV, 45 MVA con equipo desenergizado. Condiciones requeridas: Alarma 52B y 52C. Alarma y Bloqueado 89B-1 y 89B-2 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:21	01-04-25 16:52	
2025032870	Subestación	Ejecución Estación	TRANSIMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32058	PA S/E JADRESIC K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 020_2025), Lavado de aislación trenes Los Chagans - Jadresic C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en riesgo: Pafio Cent. Diag. DK13 Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K11 No reconectar. Riesgos del jefe de flama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:18	01-04-25 18:30	
2025032873	Subestación	Ejecución Estación	TRANSIMORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32057	PA S/E JADRESIC K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 020_2025), Lavado de aislación trenes Los Chagans - Jadresic C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en riesgo: Pafio Línea 1K10 Jadresic Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, 52K10 No reconectar. Riesgos del jefe de flama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:18	01-04-25 18:30	
2025032599	Subestación	Ejecución Estación	AES ANDÉS	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORDENER	22787 22788 22789 22790 22791 22792 22793 22800 22821 17987 17988 17989 23823	S/E NONGINER J1 S/E NONGINER J2 S/E NONGINER J3 S/E NONGINER J4 S/E NONGINER J5 S/E NONGINER J6 S/E NONGINER J7 S/E NONGINER J8 S/E NONGINER J9 S/E NONGINER J10 S/E NONGINER J11 S/E NONGINER J12 S/E NONGINER J13 S/E NONGINER J14 S/E NONGINER J15 S/E NONGINER J16 S/E NONGINER J17 S/E NONGINER J18 S/E NONGINER J19 S/E NONGINER J20 S/E NONGINER J21 S/E NONGINER J22 S/E NONGINER J23 S/E NONGINER J24 S/E NONGINER J25 S/E NONGINER J26 S/E NONGINER J27 S/E NONGINER J28 S/E NONGINER J29 S/E NONGINER J30 S/E NONGINER J31 S/E NONGINER J32 S/E NONGINER J33 S/E NONGINER J34 S/E NONGINER J35 S/E NONGINER J36 S/E NONGINER J37 S/E NONGINER J38 S/E NONGINER J39 S/E NONGINER J40 S/E NONGINER J41 S/E NONGINER J42 S/E NONGINER J43 S/E NONGINER J44 S/E NONGINER J45 S/E NONGINER J46 S/E NONGINER J47 S/E NONGINER J48 S/E NONGINER J49 S/E NONGINER J50 S/E NONGINER J51 S/E NONGINER J52 S/E NONGINER J53 S/E NONGINER J54 S/E NONGINER J55 S/E NONGINER J56 S/E NONGINER J57 S/E NONGINER J58 S/E NONGINER J59 S/E NONGINER J60 S/E NONGINER J61 S/E NONGINER J62 S/E NONGINER J63 S/E NONGINER J64 S/E NONGINER J65 S/E NONGINER J66 S/E NONGINER J67 S/E NONGINER J68 S/E NONGINER J69 S/E NONGINER J70 S/E NONGINER J71 S/E NONGINER J72 S/E NONGINER J73 S/E NONGINER J74 S/E NONGINER J75 S/E NONGINER J76 S/E NONGINER J77 S/E NONGINER J78 S/E NONGINER J79 S/E NONGINER J80 S/E NONGINER J81 S/E NONGINER J82 S/E NONGINER J83 S/E NONGINER J84 S/E NONGINER J85 S/E NONGINER J86 S/E NONGINER J87 S/E NONGINER J88 S/E NONGINER J89 S/E NONGINER J90 S/E NONGINER J91 S/E NONGINER J92 S/E NONGINER J93 S/E NONGINER J94 S/E NONGINER J95 S/E NONGINER J96 S/E NONGINER J97 S/E NONGINER J98 S/E NONGINER J99 S/E NONGINER J100	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con sistema energizado de S/E Nonginer.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Nonginer: Señalar y No Reconectar 5211, 5212 y 52171. S/E Cruz: Señalar y No Reconectar 5212 y 5215. S/E La Cruz: Señalar y No Reconectar 5211, 5212, 52171 y 52172. S/E Bariles: Señalar y No Reconectar 5211, 5212 y 52171.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 17:00	01-04-25 08:42	01-04-25 12:20	
2025032781	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizan trabajos de tendido y alambrado de control por recuperación de señales. Se da a conocer a nuevos equipos de proyecto de ampliación de S/E Perales (INOP 3874). Además, se considera la actualización de estrategias de control asociada a S/E Perales.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por personal calificado.	Se consideran intermitencias de comunicación por períodos de tiempo no mayores a 5 minutos durante el desarrollo de los trabajos de actualización de estrategias de control.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 13:27	01-04-25 18:30	
2025032796	Subestación	Ejecución Estación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1319 1320 1323 1324 1325 1326 1327 1329 1330 1333 1336	S/E PERALES C6 S/E PERALES C1 S/E PERALES C4 S/E PERALES C7 S/E PERALES C5 S/E PERALES C3 S/E PERALES C2 S/E PERALES C8 S/E PERALES C9 S/E PERALES C10 S/E PERALES C11 S/E PERALES C12 S/E PERALES C13 S/E PERALES C14 S/E PERALES C15 S/E PERALES C16 S/E PERALES C17 S/E PERALES C18 S/E PERALES C19 S/E PERALES C20 S/E PERALES C21 S/E PERALES C22 S/E PERALES C23 S/E PERALES C24 S/E PERALES C25 S/E PERALES C26 S/E PERALES C27 S/E PERALES C28 S/E PERALES C29 S/E PERALES C30 S/E PERALES C31 S/E PERALES C32 S/E PERALES C33 S/E PERALES C34 S/E PERALES C35 S/E PERALES C36 S/E PERALES C37 S/E PERALES C38 S/E PERALES C39 S/E PERALES C40 S/E PERALES C41 S/E PERALES C42 S/E PERALES C43 S/E PERALES C44 S/E PERALES C45 S/E PERALES C46 S/E PERALES C47 S/E PERALES C48 S/E PERALES C49 S/E PERALES C50 S/E PERALES C51 S/E PERALES C52 S/E PERALES C53 S/E PERALES C54 S/E PERALES C55 S/E PERALES C56 S/E PERALES C57 S/E PERALES C58 S/E PERALES C59 S/E PERALES C60 S/E PERALES C61 S/E PERALES C62 S/E PERALES C63 S/E PERALES C64 S/E PERALES C65 S/E PERALES C66 S/E PERALES C67 S/E PERALES C68 S/E PERALES C69 S/E PERALES C70 S/E PERALES C71 S/E PERALES C72 S/E PERALES C73 S/E PERALES C74 S/E PERALES C75 S/E PERALES C76 S/E PERALES C77 S/E PERALES C78 S/E PERALES C79 S/E PERALES C80 S/E PERALES C81 S/E PERALES C82 S/E PERALES C83 S/E PERALES C84 S/E PERALES C85 S/E PERALES C86 S/E PERALES C87 S/E PERALES C88 S/E PERALES C89 S/E PERALES C90 S/E PERALES C91 S/E PERALES C92 S/E PERALES C93 S/E PERALES C94 S/E PERALES C95 S/E PERALES C96 S/E PERALES C97 S/E PERALES C98 S/E PERALES C99 S/E PERALES C100	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizan trabajos de ampliación de malla a tierra en patio de MT de S/E Perales, actividades asociadas al proyecto de ampliación de S/E Perales (INOP 3874).	Riesgos controlados, trabajos serán ejecutados con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se considera una orden de precaución (ver recomendación de los interruptores 52C1 y 52C2), además del bloqueo de reconexión de los pafios MT de salida de S/E Perales.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 13:30	01-04-25 18:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202502831	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1337 1330 1316 1328	S/E PERALES CT2 S/E PERALES CT1 PA S/E PERALES BT2 PA S/E PERALES BT1	Alumbrado de control	Sin Limitación	Se realizará levantamiento de control asociado a los pafios BT1, CT1, BT2 y CT2 de S/E Peralas.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Para el desarrollo de los trabajos se considerará una orden de preaviso (por recomando) de las intervenciones S2B2, S2CT1, S2BT2 y S2CT2 de S/E Peralas. Trabajos asociados a proyecto de ampliación de S/E Peralas (PAP 3474)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 13:30	01-04-25 18:30
202502882	Subestación	Ejecución Estación	TRANSMISORA PARINÁS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32054	PA S/E JADRESIC K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SDO 030_2025), Lavado de aislación torres Los Changen - Jadresic: C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en riesgo: Pafio Línea LK07-Jadresic: Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2K7 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:18	01-04-25 18:30
2025026176	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cableado según SDO por Lavado mecanizado de Aislación.	Bajo.	Actividad: A solicitud de Costico según SDO 16 por Lavado mecanizado de Aislación. Restricciones: Pafio Línea CHD3, ODA-Canta 2 (No reconectar) Instalaciones en Riesgo: Pafio Línea CHD3, ODA-Canta 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SDO Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:14	01-04-25 14:32
2025032723	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMAPACA	23559	S/E TAMAPACA J72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Enal C tamapaca 1 SDO 2 Lavado de aislación bushings de transformador de Arranque T2 de la Central Tamapaca.	Instalaciones en riesgo: Pafio transformador T22 Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: No hay.	Restricciones: Subestación Tamapaca, S2T2 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:18	01-04-25 18:30
2025022372	Subestación	Ejecución Estación	COMPAÑIA DOÑANA INES DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1830	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Conexión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20+ y SE Principal Collahuasi	Riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones, que pueden provocar interferencia de las señales SFR de S/E Collahuasi	Conexión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20+ y SE Principal Collahuasi que pueden provocar interferencia de las señales SFR de S/E Collahuasi	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 06:28	01-04-25 08:19
2025033031	Subestación	Ejecución Estación	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1999	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación salida GIS 220 kv	Se toman todos las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimientos de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocapilla S2HA, S2TFA, S/E Rinal S2T7, S2H, S2T13 y S2T14. Tap Off de Line S211. ENCARGADO	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 16:00	01-04-25 12:27	01-04-25 15:09
2025033037	Subestación	Ejecución Estación	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYUA	1956 1957	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYUA 110KV BP BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYUA 110KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado Aislación Pafio energizado	Riesgo bajo según análisis	Condiciones requeridas: S/E Tamayua: No reconectar: S2H2, S2H3, S2H4, S2H5, S2H7, S2H72, S2H73, S2H74, S2H8, S2 CT1. No reconectar: S2H3, S2H4, S2H5, S2H6. No reconectar: S2H4, S/E A. No reconectar: S2H3	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 16:00	01-04-25 08:59	01-04-25 12:25
2025033090	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILLOS	N01	BA S/E LOS VILLOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CDEI por Lavado de aislación de equipos de pafio con instalación energizada. Lavado pafio 15 de S/E Los Villos, alimentación 220 kV a S/E Choapa.	Bajo	Actividad: A solicitud de CDEI según SDO 01772015, 01822015 y 01832015 por Lavado de aislación de equipos de pafio con instalación energizada. Lavado pafio 15 de S/E Los Villos, alimentación 220 kV a S/E Choapa. Restricciones: Banco 220 kV, Sección 3 Los Villos (No reconectar) Instalaciones en Riesgo: Banco 220 kV, Sección 3 Los Villos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SDO Relacionada (s): No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 11:51	01-04-25 15:48
2025033563	Subestación	Ejecución Estación	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	23048	S/E TAMARUGAL E1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento de 3 Años a caja de control del rectorizador S2E1 y a transformadores e instrumentos lo provocará interferencia en señales de apertura no efectivos en Sistema Scada como también variaciones de potencias activas y reactivas en Scada	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos	Sin condiciones	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 17:00	01-04-25 13:14	01-04-25 16:28
2025033776	Subestación	Ejecución Estación	CENTELA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELA	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Configuración de Access Point (AP) para implementación de Internet en HMI: Intervención a Switch HMI 1 via Remota VPN.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo atinentes a la actividad a realizar.	No hay riesgos asociados a los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	03-04-25 18:00	01-04-25 10:05	01-04-25 19:00
2025033233	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CHAMRUA	189	BC S/E CHAMRUA CES 13.2KV 30 MWAV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: S/E Charrúa: Mantenimiento y medidas eléctricas a Banco CCEE N°3 y S2CE3. Condiciones: Banco de CCEE N°3 S/E Charrúa Indisponible Instalaciones en Riesgo: Banco CCEE 03, 03 30 kV Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Charrúa, Se instalarán frenos provisionales de bloqueo en conexiones cable de muelle Banco CCEE N°3.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Mantenimiento y medidas eléctricas a Banco CCEE N°3 y S2CE3. Condiciones: Banco de CCEE N°3 S/E Charrúa Indisponible Instalaciones en Riesgo: Banco CCEE 03, 03 30 kV Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Charrúa, Se instalarán frenos provisionales de bloqueo en conexiones cable de muelle Banco CCEE N°3.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 11:51	01-04-25 16:11
2025029847	Subestación	Ejecución Estación	TRANSMISORA PARINÁS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E JADRESIC	32056	PA S/E JADRESIC K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SDO 025_2025), Lavado de aislación de Banco principal sección 1 y 2 500kV, Regulas de los circuitos 1 y 2 500kV, diagonales 1 y 2 500kV en S/E Cumtara.	Instalaciones en riesgo: Pafio Línea DKD3-Jadresic: Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Jadresic, S2K3 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:18	01-04-25 18:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Eficiente	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202503257	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1884	Intervención	Origen Externo	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	29662 29663 29664 29665 29666 29667 4485 4486 11340	PA S/E ALTO MELIPILLA I1 PA S/E ALTO MELIPILLA I2 PA S/E ALTO MELIPILLA I3 PA S/E ALTO MELIPILLA I4 PA S/E ALTO MELIPILLA I5 PA S/E ALTO MELIPILLA I6 S/E ALTO MELIPILLA I12 S/E ALTO MELIPILLA I14 S/E ALTO MELIPILLA I15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Celco se requiere realizar la carga de ajustes de protecciones definitivas de los pafos seleccionados de S/E Alto Melipilla, acorde a ECAP aprobado proyecto NUP 1074 Etapa 3.	Riesgo bajo programado y controlado relacionado a ECAP proyecto NUP 1074 Etapa 3.	La carga de ajustes se realizará un pafos a la vez tomando todas las medidas de mitigación de riesgos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:27	01-04-25 14:51
202503260	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	399	S/E SANTA ELVIRA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizaron pruebas de comunicación en el nodo Chileán. Se cancelaron intervenciones por periodos de 5-10 minutos.	Riesgo controlado con procedimientos internos.	Se realizaron pruebas de comunicación en el nodo Chileán. Se cancelaron intervenciones por periodos de 5-10 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 11:25	01-04-25 18:30
202503331	Subestación	Ejecución Exitosa	ANA MARIA S.A.	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA I1 S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I4 S/E ANA MARIA I5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Interschi, por trabajos de lavado de aislación en Línea 220kV Ana María - Laganas.	Instalación con riesgo: Pafos I1 o I2 o I4 o I5 de S/E Ana María, durante los trabajos de lavado de aislación de Interschi en la Línea 220kV Ana María - Laganas.	Condiciones: restricción a la reconexión S211, S212, S213 y S214 de S/E Ana María. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de Interschi.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 16:00	01-04-25 04:18	01-04-25 14:16	
202503358	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E EMERALDA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de controlador CRO-5 de S/E Emeralda por problemas de ruidos y bloqueos. Controlador CRO-5 no tiene contactos de salida, está asociado solamente a estados de pafos de 110 kV (estados de equipos se mantienen arriba con los demás controladores).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2025-06423 registro interno de Transmel. Durante la faena se verá afectado los estados de equipos en Scada.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	14-04-25 18:00	01-04-25 09:29	01-04-25 10:21	
202503355	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de fundaciones y estructuras para TP de barras "T" y "C".	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andac2023 No Reconectar S/E Andac2104 No Reconectar S/E Andac2025 No Reconectar S/E Andac2106 No Reconectar S/E Andac2027 No Reconectar S/E Andac2028 No Reconectar S/E Andac2109 No Reconectar S/E Andac2110 No Reconectar S/E Andac2112 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:37	01-04-25 19:07	
202503365	Subestación	Ejecución Exitosa	RESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	3550 3551	BA S/E LOS VILLARES 110kV BP1 BA S/E LOS VILLARES 110kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Villares: Alambreado, protocolización y ajuste en protección 87N, por la incorporación de nuevo pafos de 110 kV HT (NUP 3281). Trabajos previos	Bajo	Actividades: S/E Los Villares: Alambreado, protocolización y ajuste en protección 87N, por la incorporación de nuevo pafos de 110 kV HT (NUP 3281). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Barra Principal de 110 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Los Villares. Bloques de diseño y arranques de la protección 87N de 110 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:28	01-04-25 17:27	
202503361	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	14886	PA S/E CERRO NAVIA I77	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a interruptor de 120 kV S217. Chiselador 2.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Mantenimiento programado a interruptor de 220 kV S217. Chiselador 2. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra Principal de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. Puentes a tierra provisionales instalados a ambos lados del interruptor a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 17:30	01-04-25 08:09	01-04-25 17:03	
2025033687	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	638	S/E HUASTE	3083	BA S/E HUASTE 66kV	Alambreado de control	Sin Limitación	A solicitud de empresa Equans Precaución sobre la barra de 66kV de S/E Huaste por trabajos de alambreado de control en pafos de 66kV	Precaución sobre la barra de 66kV de S/E Huaste por trabajos de alambreado de control en pafos de 66kV	Precaución sobre la barra de 66kV de S/E Huaste por trabajos de alambreado de control en pafos de 66kV	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 08:48	01-04-25 20:48	
2025033745	Subestación	Ejecución Exitosa	AB TCHAMMA SPA	1347	Desconexión	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	29460 29461 29462 29463 29469 29470 29471	S/E TCHAMMA F1 S/E TCHAMMA F2 S/E TCHAMMA F3 S/E TCHAMMA F4 S/E TCHAMMA F9 S/E TCHAMMA F10 S/E TCHAMMA F11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio y mejora de tierras en fijas de aerogeneradores PE Tchamma. La desconexión de los alimentadores se realiza de forma alternada según avance de labores. Condiciones requeridas: Abierto y a disposición S2P1, S2P2, S2P3 S2P4, S2P5, S2P10 y S2P11 en S/E Tchamma.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Cambio y mejora de tierras en fijas de aerogeneradores PE Tchamma. La desconexión de los alimentadores se realiza de forma alternada según avance de labores. Condiciones requeridas: Abierto y a disposición S2P1, S2P2, S2P3 S2P4, S2P5, S2P10 y S2P11 en S/E Tchamma.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:04	01-04-25 18:54	
2025033787	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en pafos I2 para superar incremento de falla de aislamiento de operación nivel SCADA (S 2035000579), se requiere a disposición pafos I2, I3, I4 y I5 de S/E Centella. Trabajos asociados al NUP 1158.	Nivel de Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimientos estrictos y la actividad a realizar.	Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación con la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 12:37	01-04-25 19:03	
2025032172	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	Batería	otros: batería	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo básico a cargador y banco de baterías de la subestación, consisten apertura de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente. Planificado en terreno.	No tiene consumos afectados, considera aparición de alarma en SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 17:08	01-04-25 18:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2025032390	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	S/E GALLESQUILLOS		batería	otro: batería		Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Se realizó el mantenimiento preventivo básico a cargador y banco de baterías de la subestación, considerando aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente. Planificado en terreno.	No tiene consumos afectados, considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 13:10	01-04-25 18:30
2025030717	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEDO SOLAR SPA	1894	Desconexión	Origen Interno	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO 12	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo 12 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Alberto y Bloqueado 5212, B912-1, B912-2 y B912-3 en S/E Francisco. Corralito y Bloqueado B912-27 en S/E Francisco. Alberto y Bloqueado 5214, B914-2 en S/E Diego de Almagro. Corralito y Bloqueado B914-17 en S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones energizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo 12 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Alberto y Bloqueado 5212, B912-1, B912-2 y B912-3 en S/E Francisco. Corralito y Bloqueado B912-27 en S/E Francisco. Alberto y Bloqueado 5214, B914-2 en S/E Diego de Almagro. Corralito y Bloqueado B914-17 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado				01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:00	01-04-25 14:14		
2025034597	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosio	606	S/E PUNTA COLOMBADA	1630	BA S/E PUNTA COLOMBADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo		Se Punta Colomba: A solicitud de BARBICK GENERACIÓN por Lavado de aislación a equipos primarios paflos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colomba, incluye marcos salida de línea.	Bajo	Actividad: Se Punta Colomba: A solicitud de BARBICK GENERACIÓN según SOG 6730 por Lavado de aislación a equipos primarios paflos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colomba, incluye marcos salida de línea. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-A, Colomba - Temperabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - SOGs Relacionadas: 180 - Chiquinta 181 - San Juan.	No tiene consumo afectado				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 07:41	01-04-25 18:30		
2025034400	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forosio	606	S/E PUNTA COLOMBADA	1359	BA S/E PUNTA COLOMBADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Se Punta Colomba: A solicitud de BARBICK GENERACIÓN por Lavado de aislación a equipos primarios paflos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colomba, incluye marcos salida de línea.	Bajo	Actividad: Se Punta Colomba: A solicitud de BARBICK GENERACIÓN según SOG 6730 por Lavado de aislación a equipos primarios paflos 17, 18 y 19 en S/E Punta Colomba, incluye marcos salida de línea. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-A, Colomba - Temperabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - SOGs Relacionadas: 180 - Chiquinta 181 - San Juan.	No tiene consumo afectado				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 07:41	01-04-25 18:30		
2025030748	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ELAPA	23450 23451	PA S/E ELAPA 11 PA S/E ELAPA 12	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de empresa Chiquinta se requiere deshabilitar la recuperación automática de 12 230 KV Diego - Diego de Almagro C2 asociado a paflos 11 y 12 en S/E Riesgo por trabajos de limpieza y registro de conexiones, pruebas de control, pruebas de señales y comandos (Nivel 2) y revisión de alarmas en paflo 20 en S/E Diego de Almagro en lo que respecta a los sistemas de protecciónes 11 y 21.	Riesgos declarados por empresa Chiquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado				01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 10:31	01-04-25 18:59		
2025032212	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 11	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de CENTELA. Trabajos de SONNEDEX (Externos) NUP 1284. Desconexión de 1.220KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1, por trabajos de Montaje E1380 - NUP 1284.	Trabajos de CENTELA S.A. Los riesgos serán minimizados siguiendo los procedimientos de control y seguridad.	A solicitud de CENTELA, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar - -No reconectar Paflo 11.	No tiene consumo afectado				01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:40	01-04-25 19:12		
2025032205	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 18	Otro Tipo de Trabajo		Trabajos de CENTELA. Trabajos de SONNEDEX (Externos) NUP 1284. Desconexión de 1.220KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1, por trabajos de Montaje E1380 - NUP 1284.	Trabajos de CENTELA S.A. Los riesgos serán minimizados siguiendo los procedimientos de control y seguridad.	A solicitud de CENTELA, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar - -Alberto y Bloqueado Paflo 18.	No tiene consumo afectado				01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:39	01-04-25 19:12		
2025032328	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	169	RE S/E LOS CHANGOS R1	Otro Tipo de Trabajo		Mantenimiento preventivo a equipos Transformadores de Corriente T10CK12-1, 12K12, B9K12-2 (Tres Fases), B9K12-3 (Tres Fases), B9B12 (Tres Fases), Pararrayo P9B12 y Reactor de neutro R2A.	01.- Error operacional al realizar maniobras de apertura o cierre, se minimizará riesgo mediante verificación previa de maniobras. 02.- Contacto de equipos con energía, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos cumpliendo 5 reglas de oro.	Durante el transcurso de los trabajos se requiere mantener Alberto y Bloqueado B9K12-1.	No tiene consumo afectado				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:12	01-04-25 17:54		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032543	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	406	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	169	RE S/E LOS CHANGOS R1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo y pruebas de disparo efectivo sobre interruptor 52K22 por diferencial de línea Sistema N°2 (872R1251 y 872R1252) en Subestación Los Changos.	Apertura intempestiva del interruptor del Reactor R1. Medidas de mitigación: Seguir protocolo de secuencia de bloques. Seguir protocolo de pruebas. Realizar bloqueo de manera alternada.	Trabajos se coordinarán y se realizarán con Solicitud N°2025032208.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 10:27	01-04-25 17:54
2025032584	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILANGUA SPA	42	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	94235 94236	PA S/E FRONTERA 17 PA S/E FRONTERA 18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Implementación de PMU y PDC en S/E Frontera. Se contempla la instalación de nueva PMU, block de pruebas, bornes y automáticos. Montaje de servidor PDC, conexiones de cables de potencia y corriente, alimentación eléctrica y cables de comunicaciones. Condiciones requeridas: Bloqueo local de las salidas de TC y TP patios 17 y 18 S/E Frontera.	El riesgo es bajo requiriendo el procedimiento de trabajo respectivo.	Implementación de PMU y PDC en S/E Frontera. Se contempla la instalación de nueva PMU, block de pruebas, bornes y automáticos. Montaje de servidor PDC, conexiones de cables de potencia y corriente, alimentación eléctrica y cables de comunicaciones. Condiciones requeridas: Bloqueo local de las salidas de TC y TP patios 17 y 18 S/E Frontera.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 09:14	01-04-25 18:17
2025033139	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSAMORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI 16 S/E HUALQUI 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa Transalec, se requiere deshabilitar la recesión automática de L 220 KV Chusquea - Huacapisti asociado a patios 15 y 16 en S/E Hualqui por trabajos de mantenimiento negativo en líneas de alta tensión	Riesgo declarativo por empresa Transalec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 06:03	01-04-25 17:32
2025033134	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	169	RE S/E LOS CHANGOS R1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo y pruebas de protocolos de las protecciones 872R1251 Diferencial de Reactor 1 Sistema 1 y 872R1252 Diferencial de Reactor 1 sistema 2 en Subestación Los Changos.	Apertura intempestiva del interruptor del Reactor R1. Medidas de mitigación: Seguir protocolo de secuencia de bloques. Seguir protocolo de pruebas. Realizar bloqueo de manera alternada.	Pruebas se realizarán un sistema a la vez quedando siempre disponible un sistema de protección. Los trabajos se suspenderán durante el día de mantenimiento. Solicitudes asociadas 2025032543 / 2025032544 / 2025032545.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:30	01-04-25 15:20
2025031701	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	15241 15243	S/E MULCHEN 03 S/E MULCHEN 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de Recesión Automática de Patios 15 y 14 asociados a L 220 KV Rio Mallico - Mulchén C1 y C2 por trabajos en Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de L 24220 KV Rio Mallico - Mulchén NUP 1273 se requiere realizar obra civil a nivel de piso y traslado vehicular a nivel de piso bajo L 24220 KV Rio Mallico-Mulchén Vaseo 1313 a 1314, propiedad Ferrovial	Riesgo de exposición de LT 220 KV Rio Mallico - Mulchén, por trabajos en cercanía	Proyecto ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de L 24220 KV Rio Mallico - Mulchén NUP 1273	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:55	01-04-25 18:40
2025034952	Subestación	Ejecución Exitosa	AGUAS HORizonte SPA [EN_REVISION]	1744	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	1811	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA	35692	PA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYIA HS [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de ENGIE, por lavado de aislación a equipos de S/E Central Diesel Tamayia.	Instalación con riesgo: Pafos HS de S/E Central Diesel Tamayia, el término de los trabajos de lavado de aislación por parte de ENGIE.	Condiciones: Pafos HS de S/E Central Diesel Tamayia Recomendado: -- Nivel de riesgo: Bajo -- Bloques: Durante el día de la fecha, de la determinación de la zona de trabajo -- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de ENGIE, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 11:34	01-04-25 19:50
2025033028	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21200	PA S/E ATACAMA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de potencial, marcos de barra principal de transformación sobre el seccionador, de acuerdo al avance en las labores de lavado a los equipos 52S,89S-1 y 89S-2. Restricciones Subestación Atacama, 5211, 5212, 5214, 5215, 5216, 5217, 5218, 5219, 52211, 5216, 52171 con Bloqueo a la recesión inmovilizada Subestación Atacama, 5213, 5210 con Bloqueo a la recesión inmovilizada Pafos Seccionador 550-Atacama, Indagable Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama Temperamentalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del día de la fecha: No hay	Bajo	Actividad: S/E Atacama: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de potencial, marcos de barra principal de transformación sobre el seccionador, de acuerdo al avance en las labores de lavado a los equipos 52S,89S-1 y 89S-2. Restricciones Subestación Atacama, 5211, 5212, 5214, 5215, 5216, 5217, 5218, 5219, 52211, 5216, 52171 con Bloqueo a la recesión inmovilizada Subestación Atacama, 5213, 5210 con Bloqueo a la recesión inmovilizada Pafos Seccionador 550-Atacama, Indagable Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Atacama o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama Temperamentalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del día de la fecha: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 11:07	01-04-25 12:30
2025034915	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	606	S/E PUNTA COLORADA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Barrick por limpieza manual de aislación en Transformador 220/21 KV, con equipo desenergizado. Se requiere regular grupo electrógeno de Transalec, por cambio de alimentación 55.4A de la subestación.	Bajo	Actividad: A solicitud de Barrick según SCDI 6734 por limpieza manual de aislación en Transformador 220/21 KV, con equipo desenergizado. Se requiere regular del grupo electrógeno de Transalec en tablero del transformador de 55.4A en S/E Punta Colorado. Como favor por cambio de alimentación 55.4A de la subestación. Restricciones: No hay Instalación con riesgo: 55.4A, C.A. P. Colorado. Temperamentalidad del riesgo: Durante la fecha.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:49	01-04-25 17:03
2025033026	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3468 3467	S/E CHENA 11 S/E CHENA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transalec realiza Lavado de aislación en estructuras (con instalación energizada)	Trabajos por parte de Transalec.	Prenta a una operación automática de los patios señalados 17H1 solo respecta previa coordinación con el CDN	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 06:30	01-04-25 17:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 17:29:31

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 278

Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032821	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DORÁ INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	2448	S/E CMDC PUERTO [3N_REVISION]	14124 14125	PA S/E CMDC PUERTO (1 [3N_REVISION] PA S/E CMDC PUERTO (2 [3N_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Torquead: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos (1,2,3, 16, 18, 19, 172, 18 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Riego Bajo: El lavado es realizado por tercero en barra de Torquead	En S/E Puerto se Deshabilitará la Reconexión automática del 5212 y 5213	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 06:13	01-04-25 17:55
2025031680	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACAYLUN	597	PA S/E CHACAYLUN B1	Rear y poder forja vertederos	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 156551. Ser. 79/2081 desconectado intencionalmente e interruptor 5205. Bloquear a la reconexión intencionalizado ambos de S/E Chacaylun por trabajos en sus instalaciones.	Riego controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 06:01	01-04-25 18:30
2025030746	Subestación	Ejecución Exitosa	DRIGO DE ALMAGRO TRANSIMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Desconexión	Origen Externo	Programada	2070	S/E ELAFA	23453 23454	PA S/E ELAFA 14 PA S/E ELAFA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa Chiquenta se requiere la desconexión de pafos 14 y 15 en S/E Elipa por trabajos de limpieza y registro de conexiones, pruebas de cortos, pruebas de fallas y comandos (Nivel 2) y revisión de alarmas en pafos 105 en S/E Drigo de Almagro en lo que respecta a los sistemas de protección 51 y 52	Riegos declarados por empresa Chiquenta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 10:31	01-04-25 18:59
2025032372	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1884	S/E TABAPACA	2372 2373	BA S/E TABAPACA 220KV BP1 BA S/E TABAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Torquead: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos (1,2,3, 16, 18, 19, 172, 18 aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025032776	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACARA	2015 2016	BA S/E CHACARA 220KV BP1 BA S/E CHACARA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Torquead: Lavado de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 120 kV, incluye Marcos de líneas y Barras.	Múltiple lavado a distancia, riego bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:30	01-04-25 17:00	01-04-25 08:40	01-04-25 13:02
2025030114	Subestación	Ejecución Exitosa	CONESO SOLAR SPA	1894	Desconexión	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCONADORA FRANCISCO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Riego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: Alertas y Bloqueado 5212, 8802-1, 8802-2 y 8802-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado 8802-17 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Riego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: Alertas y Bloqueado 5212, 8802-1, 8802-2 y 8802-3 en S/E Francisco. Cerrado y Bloqueado 8802-17 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	01-04-25 19:00	01-04-25 08:43	01-04-25 14:14
2025030130	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1718	S/E CAOYUYAL	tendido_cable otro: tendido_cable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelco: Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Caoyuyal: Bloqueo a la reconexión interruptor 5212	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	01-04-25 19:00	01-04-25 08:38	01-04-25 10:29
2025031333	Subestación	Ejecución Exitosa	AMANEZER SOLAR SPA	1966	Intervención	Origen Interno	Programada	1668	S/E SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS	15293	S/E SECCONADORA LLANO DE LLAMPOS 13	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalaciones energizadas de S/E Seccionadora Llano de Llampos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas de S/E Seccionadora Llano de Llampos. Condiciones requeridas: S/E Secc Llano de Llampos: No reconectar 5211, 5212 y 5213. En local 5213, S/E Central Llano de Llampos: No reconectar 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	01-04-25 18:00	01-04-25 07:13	01-04-25 14:19
2025031451	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERÍA TEOX GUERRA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO	28769	S/E CHALLACOLLO 11	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Challacollo: A solicitud de Transelco, restricción en apoyo al lavado de Lagunas.	Instalación con riegos: Pafos 11 de Challacollo. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos de Transelco. Nivel de riego: Bajo.	Restricciones: S/E Challacollo, no reconectar el interruptor 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	09-04-25 20:00	01-04-25 06:02	09-04-25 18:10
2025031452	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERÍA TEOX GUERRA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2235	S/E PUQUINOS	28725	S/E PUQUINOS 12	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Puquinos: A solicitud de Transelco, restricción en apoyo al lavado de las 120 kV lagunas - Puquinos.	Instalación con riegos: Pafos 11 de Puquinos. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos de Transelco. Nivel de riego: Bajo.	Restricciones: S/E Puquinos, no reconectar el interruptor 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	09-04-25 20:00	01-04-25 06:02	09-04-25 18:11

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025031453	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TCC QUEBRADA BLANCA S.A.	3594	Intervención	Origen Externo	Programada	2234	S/E TIQUIMA	28736	S/E TIQUIMA.11	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Tiquima: a solicitud de Transelco, restricción en apoyo al lavado de 1-220 KV Chalcacollo - Tiquima.	Instalación con riegos: Paflo 11 de Tiquima. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos de Transelco. Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Tiquima, no reconectar el interruptor 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	09-04-25 20:00	01-04-25 06:02	09-04-25 18:11
2025031674	Subestación	Ejecución Exitosa	DESIO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ELAPA	23430 23431 23432 23433 23434 23435 23436 23437 23438 23439 23440 23441 23442 23443 23445	PA S/E ELAPA.11 PA S/E ELAPA.12 PA S/E ELAPA.13 PA S/E ELAPA.14 PA S/E ELAPA.15 PA S/E ELAPA.16 PA S/E ELAPA.17 PA S/E ELAPA.18 PA S/E ELAPA.19 PA S/E ELAPA.20 PA S/E ELAPA.21 PA S/E ELAPA.22 S/E ELAPA.18P2 S/E ELAPA.18P2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará Lavado de aislación utilizando el método de pulso manual a todos los equipos primarios y cadenas de aislación del Paflo 220 KV de S/E Elapa.	Riesgo de operación de interruptores de paflos 220 KV SE Elapa. Mitigación: Se lavará un paflo a la vez, según condiciones climáticas y dirección del viento.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	01-04-25 17:00	01-04-25 08:38	01-04-25 15:45	
2025031793	Subestación	Ejecución Exitosa	DESIO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBE	23443 23444 23445 23446	PA S/E CUMBE.12 PA S/E CUMBE.13 PA S/E CUMBE.15 PA S/E CUMBE.16	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo a la reconexión automática para realizar lavado de aislación utilizando el método de pulso manual a todos los equipos primarios y cadenas de aislación del Paflo 220 KV de S/E ELAPA.	Riesgo: Desconexión de Paflos JS-08 JS-12 de S/E Cumbea. Mitigación: Se realizará un paflo a la vez.	Trabajos asociados a SI 2025031674.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	01-04-25 17:00	01-04-25 08:39	01-04-25 15:45
2025032008	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	31681	S/E CENTINELA.102	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Redinter solicitar el paflo 5210 desconectado por trabajos en barra principal N°1 de SE Centinela	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad.	La energía evacuada del PTV Las Salinas será evacuada a través del paflo 5211 en SE Centinela.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	01-04-25 21:00	01-04-25 08:38	01-04-25 19:11
2025032519	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ELAPA	30724	S/E ELAPA.113	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV de S/E Elapa.	Riesgo de apertura de paflo 113 sin posibilidad de reconexión por deshabilitar función. Esto es necesario por seguridad hacia los paflos.	Por motivo de Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV de S/E Elapa, a solicitud de Celco Redes se informa que se deshabilitará función de reconexión automática (Reconectar) de paflo 113 y paflo 114, ambos asociados en un solo comando de protección durante los trabajos de lavado. Es por esto que se requiere esta Solicitud de intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	04-04-25 17:00	01-04-25 08:49	04-04-25 16:00
2025032624	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DESIO DE ALMAGRO	15844 17213 15490	S/E DESIO DE ALMAGRO.15 S/E DESIO DE ALMAGRO.16 PA S/E DESIO DE ALMAGRO.17	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Celco Redes realizará lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Elapa. Se requiere precaución de no reconectar paflos seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con aviso CEN declarados por Celco Redes 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Se requiere precaución de no reconectar paflos seleccionados. Trabajos en jornada diurna con suspensión diurna.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	04-04-25 17:00	01-04-25 08:53	04-04-25 16:20
2025032829	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CAMBERA PINTO	17308 23542 23543	PA S/E CAMBERA PINTO.15 S/E CAMBERA PINTO.16 PA S/E CAMBERA PINTO.125	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Celco Redes realizará lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Elapa. Se requiere precaución de no reconectar paflos seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con aviso CEN declarados por Celco Redes 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Celco Redes realizará lavado de aislación a equipos primarios de 220KV en S/E Elapa. Se requiere precaución de no reconectar paflos seleccionados. Trabajos en jornada diurna con suspensión diurna.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	04-04-25 17:00	01-04-25 08:53	04-04-25 16:20
2025032784	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	9309 3997	BA S/E CENTINELA 220KV BPS (A5) BA S/E CENTINELA BPS-01X1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	PROYECTO "RUP 739" TRANSFORMACIÓN DE BALANCEO DE CARGA EN LA DIFERENCIAL DE BARRA BPS ASOCIADOS A FUTUROS PAFLOS 114 Y 117. Esta intervención incluye las siguientes actividades: -Poner fuera de servicio la barra N° 1- 220 KV de S/E Centinela. -Se requiere fuera de servicio y a disposición el paflo 102 en SE Centinela (Barras usadas como paflo de referencia para el balanceo de inyección de corriente de los paflos 114 y 117). -Verificar estado de la protección ANS 878 asociada a la Barra 81- 220KV. -Deshabilitar dispositivos asociados de Diferencial de Barra N° 1- 220 KV SE Centinela. -Ejecución de balance mediante inyecciones de corriente a los equipos primarios (Transformador de corriente 102-104 / Transformador de corriente 102-117). -Verificar las condiciones de balance de corrientes en la Diferencial de Barra N° 1- 220KV- S/E Centinela, durante el proceso de inyección de corrientes. Todo lo anterior según programación. Esta actividad corresponde a trabajos previos y no se energizará de manera parcial ni definitiva ninguna etapa de proyecto, desactivando las instalaciones en las mismas condiciones en las que fueron recibidas.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE CENTINELA: AMBRO: 5211, 5214, 5217, 52110. SE CENTINELA: ABERTO/BLOQUEADO: 8911-1, 8911-2. SE CENTINELA: ABERTO/BLOQUEADO: 8914-1, 8914-2. SE CENTINELA: ABERTO/BLOQUEADO: 8917-1, 8917-2. SE CENTINELA: ABERTO/BLOQUEADO: 8910-1, 8910-2. SE CENTINELA: DESHABILITADA LA PROTECCION 8781 Y DISPOSITIVOS ASOCIADOS. Esta actividad corresponde a trabajos previos y no se energizará de manera parcial ni definitiva ninguna etapa de proyecto, desactivando las instalaciones en las mismas condiciones en las que fueron recibidas.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	01-04-25 21:00	01-04-25 09:53	01-04-25 18:48
2025033638	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	24977	PA S/E FRONTERA.13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 3287 Pruebas de Polaridad TTCC (CPOI)	Bajo	Actividades: Pruebas de control y medidas de aislación, NUP3287 Pruebas de Polaridad TTCC (CPOI). Restricciones: Paflo Línea L03, Frontera- María Elena, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra principal N°2, 220KV-Frontera o Barra principal N°2, 220KV-Frontera o Paflo Línea L03, Frontera- María Elena. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Grupo: Subestación Frontera, Zona de trabajo Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Frontera, Diferencial de barra 8781 y 8782. Bloqueado De manera alternada en el momento de las inyecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 07:00	01-04-25 20:00	01-04-25 10:01	01-04-25 16:30

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2025 17:29:31

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 278

Total registros Subestación: 137

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202303243	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22634 22635 22636 22637 22638 22639 22640 22641 22642 22643 22644 22645 22646 24800 17969 32477 32478	S/E LA PORTADA HTS S/E LA PORTADA ET1 S/E LA PORTADA E12 S/E LA PORTADA E13 S/E LA PORTADA E14 S/E LA PORTADA SUSA S/E LA PORTADA HTS S/E LA PORTADA ET2 S/E LA PORTADA E23 S/E LA PORTADA E24 S/E LA PORTADA E30 S/E LA PORTADA ET1 S/E LA PORTADA BP S/E LA PORTADA ET9 S/E LA PORTADA ET3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en S/E La Portada	Riesgos controlados „según procedimientos internos de CCE“	Retiro de reconexión automática de S2H5 en S/E Guardamarina (Propiedad de S2H1) Señalizar precaución en S2H5 en S/E La Portada Retiro de reconexión automática de alimentadores Alto La Chumba S2E11 y Anueles S2E30 en S/E La Portada	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 07:00	01-04-25 17:06	01-04-25 09:28	01-04-25 20:48	
202303358	Subestación	Ejecución Exitosa	KELT S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS		telecomunicación otras telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento a los equipos de comunicación	riesgo bajo, trabajo se realiza con procedimientos.	posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 06:57	01-04-25 20:57	01-04-25 09:43	01-04-25 11:41
202303357	Subestación	Ejecución Exitosa	KELT S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	2212	BA S/E O'HIGGINS 220KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Impresión y reapetate a la sección 2 de la barra 220KV SE O'Higgins	riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimientos.	SE O'Higgins: no reconectar S2162, S2105, S217, S214 y 651.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 06:34	01-04-25 20:34	01-04-25 11:41	01-04-25 13:25	
202302546	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	360	S/E MOLINA	32846	S/E MOLINA C11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del punto C11 asociado al circuito Entre Ros de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE C0404-19 del CEN CCE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S2C1 alimentador Rio Claro, equipo actualmente abierto y sin carga. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2C11 de S/E Molina, por miembros de apertura y cierre del desconectador BRC11-1 lado barra del circuito Entre Ros S/E Molina.	Riesgo bajo: Los trabajos se realizarán bajo procedimientos seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del punto C11 asociado al circuito Entre Ros de S/E Molina, por auditoría de protecciones, según carta DE C0404-19 del CEN CCE. La totalidad de los consumos serán transferidos a través de barra de transferencia hacia el S2C1 alimentador Rio Claro, equipo actualmente abierto y sin carga. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2C11 de S/E Molina, por miembros de apertura y cierre del desconectador BRC11-1 lado barra del circuito Entre Ros S/E Molina.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 03:00	01-04-25 08:00	01-04-25 02:28	01-04-25 05:17	
202303487	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUTONOMA DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoco	2288	S/E GUARDAMARINA	3328	T20 S/E GUARDAMARINA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión T1 SE Guardamarina, debido a ruido en señal de media tensión S2E4, todos los consumos son regalados a través de red MT (CCE).	El riesgo es bajo y controlado	PT Curio Fomoco 4811	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 01:49	01-04-25 08:00	01-04-25 01:52	01-04-25 04:17
202303374	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Intervención	Origen Externo	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	3371 3372	BA S/E SOL DEL DESERTO 38KV BP1 BA S/E SOL DEL DESERTO 38KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio cableado de control y medida lado 33 kV, cambio de conductores en lado de 33 kV y pruebas a sistemas de protección con cambio en aguas. Transformador "N° 1" Sol del Desierto por proyecto NUP 4476	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	S/E y PVV Sol del Desierto desconectados por SD 202503029 y SD 202503030. Trabajos asociados a NUP 4476.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 00:05	05-04-25 23:59	01-04-25 19:37	05-04-25 21:43	
202303371	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Externo	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	3371 3372	BA S/E SOL DEL DESERTO 38KV BP1 BA S/E SOL DEL DESERTO 38KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de Transformador y barras BP 1- BP2 de S/E Sol del Desierto, para conexión del proyecto BESS del Desierto NUP 4476.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Desconexiones asociadas a proyecto BESS del Desierto, NUP 4476.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 00:04	05-04-25 23:59	31-03-25 19:51	05-04-25 21:43
202303375	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	3371 3372	BA S/E SOL DEL DESERTO 38KV BP1 BA S/E SOL DEL DESERTO 38KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	AMPLIACIÓN ENCLAVAMIENTOS CELDA P51 Y CELDAS RECUMINUT1 Y T12, los cuales corresponden a las barras de 38KV de PVV Sol del Desierto BP1 y BP2. Estos cambios son requeridos en la ingeniería de implementación del proyecto "BESS del Desierto", NUP 4476	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Condiciones previas para los trabajos: * Barras BP1 de 38KV desconectadas * Barras BP2 de 38KV desconectadas * Interruptor S2T11 de 38KV, abierto, en posición de prueba (o mantenimiento) y disponible para pruebas. * Interruptor S2T12 de 38KV, abierto, en posición de prueba (o mantenimiento) y disponible para pruebas. * Interruptor S2T13 de 38KV, abierto, en posición de prueba (o mantenimiento) y disponible para pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 00:01	05-04-25 23:59	01-04-25 19:37	05-04-25 21:43	
202303377	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Intervención	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESERTO	443	SOL DEL DESERTO 220/33/13KV 190731/12/190949	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de ajustes de protecciones del transformador Sol del Desierto según ECAP NUP 4476	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	Ajuste de protecciones NUP 4476	No tiene consumo afectado	modificación_proteccion				01-04-25 00:01	05-04-25 23:59	01-04-25 19:37	05-04-25 21:43
202303052	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PIQ	105	CA S/E PIQ E13 [B1, REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de homologación sistema BESS de Quilagua, controlador movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homologación sistema BESS de Quilagua, controlador movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 00:00	13-04-25 23:59	01-04-25 00:00	14-04-25 05:54	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctúa	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202503051	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PQQ	104	CA S/E PQQ E12 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 00:00	13-04-25 23:59	01-04-25 00:00	14-04-25 05:54
202503050	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PQQ	103	CA S/E PQQ E11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 00:00	13-04-25 23:59	01-04-25 00:00	14-04-25 05:54
202503029	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PQQ	102	CA S/E PQQ E10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 00:00	13-04-25 23:59	01-04-25 00:00	14-04-25 05:54
202503028	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PQQ	101	CA S/E PQQ E9 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 00:00	13-04-25 23:59	01-04-25 00:00	14-04-25 05:54
202503027	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PQQ	100	CA S/E PQQ E8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 00:00	13-04-25 23:59	01-04-25 00:00	14-04-25 05:54
202503026	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PQQ	99	CA S/E PQQ E7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de homotización sistema BESS de Quilagua, considera movimiento de potencia activa, reactiva y control frecuencia. Los movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Quilagua a disposición del jefe de fauna. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 00:00	13-04-25 23:59	01-04-25 00:00	14-04-25 05:54

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032786	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TECNOLÓGICA ANDINA SPA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Validación CIMS, Cumplimiento D13 y RCA	Todos los riesgos relacionados al trabajo a realizar, se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, > o = 142 [MW] (> o = 80%) de la carga máxima declarada. • Sin conectar primario. • La solicitud de pondrá en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 21:00	02-04-25 05:00	01-04-25 22:07	02-04-25 05:29
2025035263	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1704	PPV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de curso fornos de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso fornos de reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a fallas en SPT19 y SBCA (Informe de limitación 2025000596 y 2025000644)	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajo de curso fornos de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso fornos de reparación en línea de producción N°19 y N°20 asociada a fallas en SPT19 y SBCA (Informe de limitación 2025000596 y 2025000644)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		01-04-25 20:37	02-04-25 07:00	01-04-25 20:37	02-04-25 07:02
2025033740	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	187	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere Ciclo Combinado en servicio en Carga Nominal o en rango entre el 80% de la Carga Nominal, para validación de parámetros de acuerdo a RCA vigente.	Rajo	Se requiere Ciclo Combinado en servicio en Carga Nominal o en rango entre el 80% de la Carga Nominal, para validación de parámetros de acuerdo a RCA vigente.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 20:00	02-04-25 05:00	01-04-25 20:04	02-04-25 04:35
2025035234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	355	PPV LOS LOROS		CENTRAL COMPLETA	Inspección Visual	Sin Limitaciónes	Inspección visual de mufa terminal (Bota) en Cable de receptor de partición (botas) por detectar ruidos anormales.	Inspección visual de mufa terminal (Bota) en Cable de receptor de partición (botas) por detectar ruidos anormales.	PPV sin recurso salir.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		01-04-25 19:29	01-04-25 23:59	01-04-25 19:31	01-04-25 20:42
2025030028	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR UL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Desconexión del equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia	Nivel de riesgo Bajo	Se requiere unidad N°1, detenida para la desconexión del equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-04-25 19:00	01-04-25 20:00	01-04-25 19:28	01-04-25 19:42
2025032861	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1983	PPV LAS SALINAS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento integral a Tráfico SSAA y 260 DAG. Pruebas de Factor de potencia del transformador, medición de pérdidas dieléctricas, medición de ruido de transformación, medición de resistencia óhmica, pruebas de resistencia de aislamiento de los devanados, resque de conexiones primarias, inspección visual de temperatura, nivel de aceite, ruidos, fugas y vibraciones. Limpieza del depósito de aceite, limpieza y resque de conexiones en caja de control, limpieza con paño seco de la aislación, prueba de termografía, pruebas de control de las protecciones propias, busbarril, temperatura de aceite, nivel de aceite, imagen térmica, califica de sobrecorriente, etc., comprobando la actuación de las protecciones y su señalización en el cuadro de alarmas y Seada, Trip efectivo sobre la cablea 6PT.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Mantenimiento integral a Tráfico SSAA y 260 DAG. Pruebas de Factor de potencia del transformador, medición de pérdidas dieléctricas, medición de ruido de transformación, medición de resistencia óhmica, pruebas de resistencia de aislamiento de los devanados, resque de conexiones primarias, inspección visual de temperatura, nivel de aceite, ruidos, fugas y vibraciones. Limpieza del depósito de aceite, limpieza y resque de conexiones en caja de control, limpieza con paño seco de la aislación, prueba de termografía, pruebas de control de las protecciones propias, busbarril, temperatura de aceite, nivel de aceite, imagen térmica, califica de sobrecorriente, etc., comprobando la actuación de las protecciones y su señalización en el cuadro de alarmas y Seada, Trip efectivo sobre la cablea 6PT.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-04-25 19:00	02-04-25 06:00	01-04-25 19:57	02-04-25 03:30
2025044985	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	2090	HE LOS CONDORES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere verificar y/o reparar equipos de medición de nivel de chimenea de equilibrio, debido a valores de medición cercanos a los límites de operación.	Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-04-25 12:15	01-04-25 18:00	01-04-25 12:17	01-04-25 20:27
2025033754	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	298	TER NEHUENCO Y		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Prueba de medición de ruido diurno y nocturno del primer semestre por RCA Compago Neuhuenco, la Unidad deberá operar en Carga Base durante la medición, los bloques de medición van 11:30 a las 15:00 del 01/04 y 23:00 del 01/04 a las 2:30 del 02/04.	Rajo	Prueba de medición de ruido diurno y nocturno del primer semestre por RCA Compago Neuhuenco, la Unidad deberá operar en Carga Base durante la medición, los bloques de medición van 11:30 a las 15:00 del 01/04 y 23:00 del 01/04 a las 2:30 del 02/04.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 11:30	02-04-25 02:30	01-04-25 11:50	02-04-25 04:35
2025033755	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Prueba de medición de ruido diurno y nocturno del primer semestre por RCA Compago Neuhuenco, la Unidad deberá operar en Carga Base durante la medición, los bloques de medición van 11:30 a las 15:00 del 01/04 y 23:00 del 01/04 a las 2:30 del 02/04.	Rajo	Prueba de medición de ruido diurno y nocturno del primer semestre por RCA Compago Neuhuenco, la Unidad deberá operar en Carga Base durante la medición, los bloques de medición van 11:30 a las 15:00 del 01/04 y 23:00 del 01/04 a las 2:30 del 02/04.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 11:30	02-04-25 02:30	01-04-25 11:50	02-04-25 04:35
2025035065	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.	582	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	557	TER TENO GAS	2512	TER TENO GAS (US-LDS)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Revisión de daños debido a incendio en zona del vaporizador de la central, Unidad Teno Gas fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que las instalaciones están desconectadas.	Revisión de daños debido a incendio en zona del vaporizador de la central, Unidad Teno Gas fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		01-04-25 11:30	03-04-25 23:59	01-04-25 11:30	05-04-25 15:20
2025033671	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PPV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Termografía y mantenimiento anual tableros DC CN2	Riesgo bajo según matriz de riesgo.	Condiciones requeridas: CT1, Desconexión inversores 1 y 2, CT2, Desconexión inversores 3, 4 y 5, Desconexión alternada de inversores CT1 y CT2. Se mantendrá 50 % de la planta con disponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)	DP (Desconexión Programada)	01-04-25 11:00	01-04-25 15:00	01-04-25 12:03	01-04-25 14:42
2025032317	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUICHO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUICHO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Actualización de hardware equipos Open Systems	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Actualización de switch Open Systems, se fallas pueden ser en breves intervalos de tiempo, afectando la operación AGC.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 09:30	01-04-25 14:00	01-04-25 10:47	01-04-25 14:03

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2025032430	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	90	HE CARUTELLAR	6	HE CARUTELLAR UT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas de Verificación de Control Primario de Frecuencia	Nivel de riesgo Bajo	Pruebas de Verificación de Control Primario de Frecuencia	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			01-04-25 09:00	01-04-25 19:00	01-04-25 12:54	01-04-25 19:28
2025032643	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	1/8 Los villos: lavado de aislación con equipos energizados paño 2200V, paños 11,21,13,14,JR1,JR2,J15,J21 (teneros), incluye marcos de barras y marcos de líneas. Lavado de aislación de equipos asociados: paño servicio auxiliares de corriente alterna. Bloqueo a la recesión se normaliza al momento al finalizar la jornada de trabajo. Solicitar no recometar 5216 de Central Espinos.	Riesgo bajo, trabajo de terceros.	1/8 Los villos: lavado de aislación con equipos energizados paño 2200V, paños 11,21,13,14,JR1,JR2,J15,J21 (teneros), incluye marcos de barras y marcos de líneas. Lavado de aislación de equipos asociados: paño servicio auxiliares de corriente alterna. Bloqueo a la recesión se normaliza al momento al finalizar la jornada de trabajo. Solicitar no recometar 5216 de Central Espinos.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			01-04-25 09:00	01-04-25 17:00	01-04-25 08:31	01-04-25 15:01
2025034939	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC TISSUE	236	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	329	TER CMPC TISSUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere de curso forzoso, la detención de emergencia a turbina por cambio de electroválvula del damp GT1 587.	Riesgo Bajo, detención de emergencia a turbina por cambio de electroválvula del damp GT1 587, se requiere Turbina F/5.	Detención de emergencia a turbina por cambio de electroválvula del damp GT1 587, se requiere Turbina F/5.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)			01-04-25 08:56	01-04-25 11:56	01-04-25 08:56	01-04-25 13:51
2025024434	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Programada	323	HP CARLAQUÉN	1801	HP CARLAQUÉN UT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo, inspección y limpieza.	Trabajos de mantenimiento preventivo, por personal calificado, no compromete riesgos.	Trabajos serán realizados por personal calificado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:33	01-04-25 18:00
2025030020	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CARUTELLAR	6	HE CARUTELLAR UT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas de control primario de frecuencia	Nivel de riesgo bajo, trabajo planificado	Se requiere unidad N°2 detenida para la instalación de equipo de medición que se utilizará en las pruebas de verificación de Control Primario de Frecuencia.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			01-04-25 08:00	01-04-25 09:00	01-04-25 09:00	01-04-25 12:25
2025031731	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PUELICHE SUR SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	PE PUELICHE SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Implementación sistema SCED en PE Pueliche Sur. Posibles pérdidas breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Implementación sistema SCED en PE Pueliche Sur. Posibles pérdidas breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:03	01-04-25 20:38
2025032980	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO IS SPA	391	Intervención	Origen Interno	Programada	400	PFV JAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas de SSCC con PFV Jama, considere movimientos de carga, control de frecuencia, tensión y reactivos vía SCADA. Condiciones requeridas: PFV Jama sin limitaciones de potencia intrínsecas por CDC durante la ejecución de pruebas. PFC PFV Jama a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de SSCC con PFV Jama, considere movimientos de carga, control de frecuencia, tensión y reactivos vía SCADA. Condiciones requeridas: PFV Jama sin limitaciones de potencia intrínsecas por CDC durante la ejecución de pruebas. PFC PFV Jama a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:03	01-04-25 18:25
2025032295	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	61	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	PE PUNTA COLORADA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 KV, 45 MVA con equipo desenergizado. Condiciones requeridas: PE Punta Colorado fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 KV, 45 MVA con equipo desenergizado. Condiciones requeridas: PE Punta Colorado fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 09:06	01-04-25 18:52
2025032296	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	61	Desconexión	Origen Interno	Programada	81	TER PUNTA COLORADA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 KV, 45 MVA con equipo desenergizado. Condiciones requeridas: TER Punta Colorado fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza con instalaciones desenergizadas.	Limpieza manual de aislación en Transformador 220/11 KV, 45 MVA con equipo desenergizado. Condiciones requeridas: TER Punta Colorado fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 09:06	01-04-25 18:52
2025032883	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Paño 1/5 lavado de aislación paño energizado en paño 2200V, solicitar no recometar 5215 hacia central los Olivos, trabajos de terceros.	Riesgo bajo , trabajo de terceros	Paño 1/5 lavado de aislación paño energizado en paño 2200V, solicitar no recometar 5215 hacia central los Olivos, trabajos de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 12:39	01-04-25 15:50
2025033036	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas internas en SCED PFV Valle Escondido. Pruebas de inmersión de señal de feedback de consigna. Pruebas intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos.	Pruebas internas en SCED PFV Valle Escondido. Pruebas de inmersión de señal de feedback de consigna. Pruebas intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 09:09	01-04-25 20:50
2025033746	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TOHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	PE TOHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	160.5	Cambio y mejora de barras en buses de autogeneradores PE Tohamma. Potencia disponible 160.5 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondientes.	Cambio y mejora de barras en buses de autogeneradores PE Tohamma. Potencia disponible 160.5 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:04	01-04-25 18:54

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025033705	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	808	Desconexión	Origen Interno	Programada	299	TER NUEVA RENCA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para realizar las adecuaciones que permitan dar cumplimiento al Art. 3-10 de la NTSyCS según lo solicitado en carta 0002729-25	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Trabajo para realizar las adecuaciones que permitan dar cumplimiento al Art. 3-10 de la NTSyCS según lo solicitado en carta 0002729-25	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-04-25 08:00	01-04-25 16:00	01-04-25 09:05	01-04-25 10:41
2025030560	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARIJAGUEN	314	Intervención	Origen Interno	Programada	323	HP CARIJAGUEN		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	15.8	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo en comportas de locomotora central Carijaguen, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en locomotoras, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación ni seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 07:30	01-04-25 20:30	01-04-25 08:33	01-04-25 18:00
20250305876	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	324	HP MALACACHUELLO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	9.2	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo en comportas de locomotora central Malacachuello, los trabajos no afectan la disponibilidad y generación de la central.	Trabajos de mantenimiento en locomotoras, estos no comprometen la generación de la central.	Los trabajos no comprometen la disponibilidad, generación ni seguridad de las personas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-25 07:30	01-04-25 20:30	01-04-25 08:33	01-04-25 18:00
2025033720	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Externo	Programada	1740	PPV SOL DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de Transformador y barras BP 1 - BP2 de S/R Sol del Desierto, PPV Sol del Desierto sin inspección para conexión del proyecto BESS del Desierto NUP 4476.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Desconexiones asociadas a proyecto BESS del Desierto, NUP 4476. Anexo asociado a SD 2025030820	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		01-04-25 00:01	05-04-25 23:59	11-03-25 19:50	05-04-25 22:43
2025028993	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARAUCO BIOMENSA S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	208	TER CEJUDO	707	TER CEJUDO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	Md (Mantenimiento Mayor)		01-04-25 00:00	15-04-25 00:00	01-04-25 00:00	16-04-25 20:22
2025030796	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA LEONERA S.A.	285	Desconexión	Origen Interno	Programada	290	HP PULZUFU	1754	HP PULZUFU U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	Md (Mantenimiento Mayor)		01-04-25 00:00	05-04-25 23:59	01-04-25 00:20	05-04-25 22:15
2025031339	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PERUENCHE S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Programada	181	HE PERUENCHE	75	HE PERUENCHE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	Md (Mantenimiento Mayor)		01-04-25 00:00	18-04-25 23:59	01-04-25 08:30	16-04-25 16:40
2025032932	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEJAO [IN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	PPV PEJAO YUNGAY	[IN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Periodo de puesta en servicio y comisionamiento de centros de transformación e inspección con inspección de energía a la red. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de fauna equipos de PPV Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Periodo de puesta en servicio y comisionamiento de centros de transformación e inspección con inspección de energía a la red. Condiciones requeridas: a disposición de jefe de fauna equipos de PPV Peumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00	16-04-25 23:59	02-04-25 00:00	17-04-25 00:00
2025033763	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR S SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PPV ANDES SOLAR S-8		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC - PPC a disposición del jefe de Fauna RTAC a disposición del jefe de Fauna	Riesgo controlado, intervención con supervisión presente.	Se requiere disponibilidad total de la planta para parametrización de RTAC - PPC - PPC a disposición del jefe de Fauna RTAC a disposición del jefe de Fauna	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-25 00:00	01-04-25 06:00	01-04-25 02:01	01-04-25 04:04
2025033792	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [IN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PPV LEYDA	[IN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Ensayos, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PPV Leyda. Considera inspección de energía al S/R. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Ensayos, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PPV Leyda. Considera inspección de energía al S/R. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00	16-04-25 23:59	01-04-25 00:00	17-04-25 00:00
2025033905	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO ANTOFAGASTA SPA [IN_REVISION]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	2330	PE ANTOFAGASTA	[IN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Ensayos, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PE Antofagasta. Considera inspección de energía al S/R. Condiciones requeridas: PE Antofagasta a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos correspondiente.	Ensayos, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PE Antofagasta. Considera inspección de energía al S/R. Condiciones requeridas: PE Antofagasta a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-25 00:00	05-04-25 23:59	01-04-25 00:00	08-04-25 11:35

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202503291	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1005	ARICA - POTOSI ALMONTE 110KV	1844 1083 1084 1845 1846 1089 1090 4702 4788 4789 EST 419 - EST 409 110KV C1 [Se. Revisión] EST 409 - EST 409 110KV C1 [Se. Revisión] EST 419 - EST 409 110KV C1 [Se. Revisión] TAP CHINA - EST. 289 110KV C1 EST 329 - TAP CHINA 110KV C1 EST 289 - EST. 329 110KV C1 EST 329 - TAP CHINA 110KV C1 TAP DOLONES - EST. 470 110KV C1 EST 470 - TAP CERRO BALCON 110KV C1 4786 1840 2933 1850 1851 1085 1086	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Módulo de línea 110 KV Arica - Pozo Almonte para ejecutar apertura de desconectador 8091 en Tap Off Dolores.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo de forma segura, se requiere desconexión para minimizar el impacto de las alarmas fallas de la línea.	Previo a la desconexión se requiere anular con Tap Off Chino para dar respuesta a zona. Posterior a la desconexión Desde Pozo Almonte alimentará hasta Tap Off Dolores y desde SE Arica hasta Tap Off Chino.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 23:00	01-04-25 23:30	01-04-25 22:53	01-04-25 23:07		
202503298	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de línea de media tensión bajo la LT 66 KV San Fernando - Placilla.	Riesgos controlados se según procedimientos establecidos.	A solicitud de Compañía General de Electricidad, por temas de reparación de línea de media tensión cortada bajo la LT 66 KV San Fernando - Placilla, solicita el bloqueo de reconexión automática de los interruptores 3284 de S/E San Fernando y del 3285 de S/E Paiguara (propiedad de S7E) por seguridad de las personas que realizarán la faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 17:52	01-04-25 22:00	01-04-25 17:59	01-04-25 22:12	
202503303	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	297	VILLARRICA - PUCON 66KV	150 551	EST 419 - PUCON 66KV C1 VILLARRICA - EST 419 66KV C1	Roca y poca faja sendrumbre	Sin Limitación	Por riesgo a las personas y a solicitud de la Compañía General de electricidad S.A., mediante SODI de curso forzoso, se solicita bloqueo de la reconexión automática del interruptor 3282 S/E Villarrica para reparar línea de MT la cual comparte postación con LT 66KV, estructura N°751. La red MT del Cu. Automático comparte postación con LT 66KV Villarrica-Pucón.	Riesgo bajo, trabajos de terreno.		No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 14:23	01-04-25 19:00	01-04-25 14:27	01-04-25 20:20	
202503328	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA	1856	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	BAJOS DE MENA - FLORIDA 110KV	4323	BAJOS DE MENA - EST. 34 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Riesgo para las personas y el servicio. Seasa informa de lavado de aislación patio AT subestación Santa Raquel	Riesgo para las personas y el servicio. Seasa informa de lavado de aislación patio AT subestación Santa Raquel.	A solicitud de SAESA, solicita no reconectar paflo H2, Bajos de Mena - Florida, lavado de aislación subestación Santa Raquel	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 14:00	01-04-25 18:00	01-04-25 14:25	01-04-25 18:09	
202503409	Línea	Ejecución Exitosa	PAPELES CORDILLERA SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1473	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV	3760	PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CIELO, se requiere la desconexión de corte forzoso de LT 110KV Pirque Puente Alto, debido a trabajos para normalizar anomalía técnica en conector de TC paflo no de St Pirque, según SD 2025034022 de CIELO.	Riesgo informado por CIELO según SD 2025034022	Trabajos propios de CIELO.	Línea	PAPELES CORDILLERA SPA	ninguno			01-04-25 12:00	01-04-25 16:00	01-04-25 12:03	01-04-25 13:45
2025032032	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SODIPAL DE COLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLAHUASI 220KV	9697 9698 9724 9726 9694 9695 9723 9725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST 180 - EST. 202 220KV C2 EST 202 - EST. 296 220KV C2 EST 296 - COLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST 180 - EST. 202 220KV C1 EST 202 - EST. 296 220KV C1 EST 296 - COLAHUASI 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Instalación de portales, instalación de muros gravitacionales, tendido a nivel de piso cable fire y cable de guardia Alumoweld.	Riesgo bajo, trabajo previo a seccionamiento de línea según: Colihual 3.2. Instalación de portales, instalación de muros gravitacionales, tendido a nivel de piso cable fire y cable de guardia Alumoweld.	Para la actividad se requiere lo siguiente: S/E Laguna 3210 No reconectar (Precaución) S/E Laguna 3214 No reconectar (Precaución) S/E Colihual 3213 No reconectar (Precaución) S/E Colihual 3212 No reconectar (Precaución)	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 09:00	01-04-25 19:00	01-04-25 08:17	01-04-25 18:12	
2025028602	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SODIPAL DE COLAHUASI S.A.	143	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV	493	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza de Aisladores de Línea CAP SUR 1	Limpieza de Aisladores de Línea CAP SUR 1	Ninguno de los antecedentes anteriores	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 09:00	01-04-25 17:00	01-04-25 10:56	01-04-25 18:10
2025033264	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA CORDILLERA SPA	1856	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	BAJOS DE MENA - FLORIDA 110KV	4323	BAJOS DE MENA - EST. 34 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Riesgo para las personas y el servicio. Seasa informa de lavado de aislación patio AT subestación Santa Rosa Sur	Riesgo para las personas y el servicio. Seasa informa de lavado de aislación patio AT subestación Santa Rosa Sur.	A solicitud de SAESA, solicita no reconectar paflo H2, Bajos de Mena - Florida, lavado de aislación subestación Santa Rosa Sur	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 09:00	01-04-25 13:00	01-04-25 09:12	01-04-25 13:16	
2025033795	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1005	ARICA - POTOSI ALMONTE 110KV	1844 1083 1084 1845 1846 1089 1090 4702 4788 4789 EST 419 - EST 409 110KV C1 EST 329 - EST 34 110KV C1 EST 34 - TAP MAL PAGO 110KV C1 TAP MAL PAGO - EST 329 110KV C1 EST 150 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 2933 1850 1851 1085 1086	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación línea energizada.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Arica no reconectar 32H17; SE Pozo Almonte no reconectar 32H1.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 09:00	01-04-25 16:00	01-04-25 09:03	01-04-25 16:17		
2025033852	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	447	ALTO JAMEL - FLORIDA 110KV	765 768 1450 1451 760 762	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PRINCESA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1 ALTO JAMEL - TAP BURN 110KV C1 TAP BURN - TAP LA PRINCESA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación S/E Santa Rosa Sur y Santa Raquel (de una a la vez)	Riesgo controlado y bajo	Previo a la operación automática del componente señalado, S7E sólo reconectar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-25 09:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:17	01-04-25 18:17	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025033853	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCION METROPOLITANA S.A.	1856	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	BAUCO DE MENA – FLOREDA 110KV	982 4603 4604 4234 1452 979 1453	TAP SANTA ROSA SUR - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP BURN - EST. 34 110KV C1 (Sin Revisiones) EST. 34 - TAP LA PINTANA 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - FLOREDA 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	CSE Realiza lavado de aislación SSEE Santa Rosa Sur y Santa Raquel (de una a la vez)	Riesgo controlado y bajo	Prenta a la operación automática del componente aislado, DTM solo respectiva previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 09:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:17	01-04-25 16:17
2025034872	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curtis Forssro	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP PATINIA 154KV C1 TAP PATINIA - TAP PANDE 154KV C1 TAP PANDE - TAP TUNCHOE 154KV C1 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual de líneas con trepado de estructuras para determinar causa de la desconexión forzada en línea de 154 KV P Cortés-Rantagua-Alto Jahuel, Circuito 1 -	Bajo	Actividades: Inspección visual de líneas con trepado de estructuras, por falla en L 154KV P. Cortés-Rantagua-A-Jahuel Circuito 1 - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV P. Cortés-Rantagua-A-Jahuel, Circuito 1 y Circuito 2 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortés-Rantagua-A-Jahuel, Circuito 1 y Circuito 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 17:30	01-04-25 09:27	01-04-25 17:03	
2025034873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curtis Forssro	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP PATINIA 154KV C2 TAP PATINIA - TAP TUNCHOE 154KV C2 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual de líneas con trepado de estructuras para determinar causa de la desconexión forzada en línea de 154 KV P Cortés-Rantagua-Alto Jahuel, Circuito 1 -	Bajo	Actividades: Inspección visual de líneas con trepado de estructuras, por falla en L 154KV P. Cortés-Rantagua-A-Jahuel Circuito 1 - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV P. Cortés-Rantagua-A-Jahuel, Circuito 1 y Circuito 2 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV P. Cortés-Rantagua-A-Jahuel, Circuito 1 y Circuito 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 17:30	01-04-25 09:27	01-04-25 17:03	
2025032501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	194	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada en L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1.	Bajo	Actividades: L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 Lavado aislación líneas L 110V. Restricciones: Subestación Compañías, S2H1 con bloqueo a la reconexión incompleta. Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la reconexión incompleta. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:30	01-04-25 18:00	01-04-25 08:34	01-04-25 11:07	
2025035576	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, viga, placas, refuerzo, losa y hormigonado. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, viga, placas, refuerzo, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Chamaa-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00	
2025033937	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICO S.A.	113	Intervención	Origen Interno	Programada	645	HUASCO - PELLETTS 110KV	33 63	HUASCO - PELLETTS 110KV C1 HUASCO - PELLETTS 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a líneas CAPRI de 110 KV y líneas CAF 42 de 110 KV con sistema energizado	Perfilado suministro eléctrico a Planta Pellets y Planta Nueva Pellets	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 10:47	01-04-25 15:57	
2025022941	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, con línea energizada - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 05:34	01-04-25 18:30	
2025022946	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, con línea energizada - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 05:34	01-04-25 18:30	
2025022948	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, con línea energizada - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 05:34	01-04-25 18:30	
2025023962	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1394	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500 V Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30	
2025033830	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	913	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMARGO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMARGO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Francisco Sarmiento por Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de patio 12 en S/E Francisco.	Bajo	Actividad: A solicitud de Francisco según SOD 6712 por Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de patio 12 en S/E Francisco. Restricciones: No aplica Instalaciones en Riesgo: Reactor CL 220 VHV- Almargo o L 220KV Francisco-D. Almargo, C1 o L 220KV Cachiyupé-D. Almargo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término, durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:23	01-04-25 14:11	
2025024035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - BALZO 220KV	4289	LOS NOTROS - BALZO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Balzo-Los Notros, C1 o L 220KV Balzo-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:56	01-04-25 21:00	
2025024036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - BALZO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - BALZO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Balzo-Los Notros, C1 o L 220KV Balzo-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00	
2025024115	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220 V Chamaa-Huaplen, C1 o L 154KV Chamaa-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 05:15	01-04-25 18:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025024116	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHAMRUA - CONCEPCION 154KV C1	1325	CHAMRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Chama-Hualpén, C1 o 1. 220KV Chama-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 01:15	01-04-25 18:30
2025024129	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ralco-Los Notros, C1 o 1. 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025024130	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA - 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ralco-Los Notros, C1 o 1. 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025023865	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1989	RANCAQUA - CHUMAKUITO 66KV C1	370	TAP LOS URDOS - CHUMAKUITO 66KV C1	Roca y poda Faja vial/pendiente	Sin Limitación	Trabajos de poda y roca en tramo de ILTT solicitado	hajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Rancagua - Chumakuito, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de SE Rancagua y del interruptor 5282 en Chumakuito. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:54	01-04-25 18:30
2025025055	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINED 220 KV	3833 3834	EST. 5096 - EST. 582 220KV C2 EST. 581 - TINED KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Frutillar Norte - Tinea C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025023959	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINED 220 KV	3829 3830	TAP AURORA - EST. 571 220KV C1 EST. 571 - TINED 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Frutillar Norte - Tinea C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con Parque Eólico Aurora.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025023063	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUPULU - LOS LAGOS 66KV C1	1337	PANGUPULU - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Sector Pangupulú-Los Lagos.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025025425	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	976	DUIQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Duqueco-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con STN y CSE Transmisión.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025025430	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	976	DUIQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Duqueco-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STN y CSE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025025439	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1411	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de voltajes e inspección visual de torres.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o 1. 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con CDBUN.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025025440	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1411	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de voltajes e inspección visual de torres.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o 1. 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con CDBUN.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025025477	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Peumos-Temuco, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fauna: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con CSE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025027940	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	RESARDO - SAN FERNANDO 66KV C1 TAP RENGO - PELIQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELIQUEN 66KV C1 (En Revisión)	372 4793	TAP RENGO - PELIQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELIQUEN 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1278 Aumento de Capacidad sobre la LT 66KV Resardo - San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Peliqueñ, para efectuar faenas de traslado, excavaciones, traslado de postes, letreros y caminos en la línea de transmisión y trabajos de ODOC a nivel de pto en los pafús B1 de S/E Peliqueñ y Pafú B1 de TAP Rengo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5281 de SE Peliqueñ, el interruptor 5282 en Resardo y la precaución de no reconectar el interruptor 5282 en SE Renso.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:16	01-04-25 18:30
2025027986	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	970	PELIQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	393	PELIQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1277 LT 66KV Peliqueñ-Malloa para efectuar faenas de traslado, excavaciones, traslado de postes, letreros y caminos en la línea de transmisión y trabajos de ODOC a nivel de pto en la proximidad del pafú B4 de S/E Peliqueñ.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Peliqueñ, 5284 de SE Malloa y la precaución de no reconectar el 5282 de SE Peliqueñ.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:16	01-04-25 18:30

2023028626	Línea	Ejecución Extensa	CENITELA TRANSMISIÓN S.A. [EN_REVISION]	2153	Intervención	Origen Externo	Programada	1886	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4674	NUOVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de SONNEDON (Externa) NUP 1284: Precaución de no reconectar la L 220 KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C2 por trabajos de Montaje 1380.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Durante los trabajos se requiere la precaución de no reconectar la L 220 KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:10	01-04-25 18:49
2023030817	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	EL PERÓN - LA RUCA 110KV	4179 4180	EL PERÓN - EST. 638 110KV C1 EL PERÓN - EST. 638 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mejoramiento de altura consistente en escape de terreno con maquinaria propia en las estructuras: 83 149 151 152 153 156 157 211.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en interruptor 5245 y bloqueo de reconexión en interruptor 5241 de SE El Perón. Además se requiere bloqueo de reconexión en interruptores 5241 y 5242, en 5/8 La Ruca (5000 VMS). Los bloqueos de las reconexiones se realizarán en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:07	01-04-25 18:30
2023028670	Línea	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	1383	DIEGO DE ALMAGRO - LLAJLA 220KV L2	3176	DIEGO DE ALMAGRO - EST. EL13 220KV L2 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protecciones S1 y S2 del palo #25 extremo 5/8 Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza, inspección de conexiones, pruebas de control, pruebas de señales y comando (nivel 2) y revisión de alarmas.	Nivel de riesgo controlado, trabajo programado	Se requiere ejecutar el mantenimiento al sistema de protecciones S1 y S2 del palo #25 extremo 5/8 Diego de Almagro, esta actividad contempla limpieza, inspección de conexiones, pruebas de control, pruebas de señales y comando (nivel 2) y revisión de alarmas.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 10:20	01-04-25 19:00
2023033553	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	374	PUMAHUE - CHIVULCAN 66KV	520	PUMAHUE - CHIVULCAN 66KV C1	Roca y poda franja vial	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por control de vegetación (poda de árboles).	Riesgo bajo: Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:41	01-04-25 14:00
2023028722	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDÉN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 5721	EL EDÉN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y poda franja vial	Sin Limitación	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se requiere bloqueo de reconexión del 5241 de SE El Edén, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:03	01-04-25 19:24
2023030966	Línea	Ejecución Extensa	TRANSAMORBA MELIPILCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPILCO 110KV	3048	1435A - MELIPILCO 110KV C1	Roca y poda franja vial	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipco en franja de vial.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo las normas de seguridad.	5/8 Curco se coordinará con 575 la no reconexión del interruptor 5242 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 12:32	01-04-25 18:00
2023028937	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Roca y poda franja vial	Sin Limitación	Se realizan trabajos de poda y roca	Bajo riesgo durante todo el trabajo, seama planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de L1 66KV San Fernando - Placilla, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de 5/8 San Fernando, como también precaución de no reconectar 5281 de SE Puquillay. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:53	01-04-25 19:30
2023029220	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUQUERO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Rebaje y reparación de camino de acceso a estructura 242, trabajos solicitados por Calentador.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220KV Duquero-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de línea: No hay.- Nota: Trabajos asociados a proyecto NUP 3273 y coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2023029388	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220KV Puerto Patache - condones, próximo a circuito nuevo energado.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220KV Duquero-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueo del jefe de línea: No hay.- Nota: Trabajos asociados a proyecto NUP 3273 y coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 19:30
2023029871	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ANTUCOCHA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en línea 220 KV Tramo 3 (50 - 67)	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar No Reconectar: SE Tap Off Enlace 5212, SE Antucoya 5221.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 10:30	01-04-25 14:49

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(i)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025030461	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUPAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUPAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:23	01-04-25 14:11
2025030462	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:23	01-04-25 14:11
2025030631	Línea	Ejecución Estativa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a la LT 220KV Ana María - Lagunas Circuito 1 y Circuito 2, el lavado se realiza de forma alternada.	Bajo riesgo de disparo de forma alternada al Circuito 1 y 2 de la LT 2420KV Ana María - Lagunas 2420 KV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza agendando los procedimientos de trabajo.	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 16:00	01-04-25 08:36	01-04-25 12:20
2025030716	Línea	Ejecución Estativa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUZE - COMBARBALA 66KV	243	EL SAUZE - COMBARBALA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:45	01-04-25 18:30
2025030715	Línea	Ejecución Estativa	KEITI S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220KV	1942 1944 1945	ATACAMA - EST. 1-302 220KV C1 EST. 1-302 - O'Higgins 220KV C1 ATACAMA - EST. 1-302 220KV C2 EST. 1-302 - O'Higgins 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transelac se ingresa precaución por LT 220KV Atacama - O'Higgins C1 y C2. Lavado de aislación a equipos perimetrales, aisladores de pedestal, marcos de barra principal de transferencia sobre el secundario de acuerdo al avance en las labores de lavado a los equipos S215, B105-1 y B105-2 en 1/6 Neptuno.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 12:08	01-04-25 14:26
2025030900	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025030901	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025030912	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JARUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JARUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025030913	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JARUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JARUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025030914	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1805	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - ESTRUCTURA 72 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025030915	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1493	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1.220KV Francisco-D. Almagro, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	GE Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Trámite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025031069	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAUE 220KV	1833 1834 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°751 220KV C1 EST. N°382 - MIRAUE 220KV C1 EST. N°753 – EST. N°789 220KV C1 EST. N°786 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Atacama-Mirap, C1 y C2	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Atacama-Mirap, C1 y C2 Restricciones: Subestación Atacama, 5215; 5218; 5238; 5239 con bloqueo a la recomenación Subestación Mirap, 5225; 5238; 5239 con bloqueo a la recomenación Instalaciones en Riego: L 220KV Atacama-Mirap, C1 o L 220KV Atacama-Mirap, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30	
2025031123	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA MARIPELLO S.A.	2652	Intervención	Origen Interno	Programada	1142	RD TOLTEN - CUNCO 110KV	1047	RD TOLTEN - 14351A 110V C1	Roca y pódre franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tela menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	SE Tap Off filo Toltén 52111 posee recomenación automática deshabilitada, SE Cuncu se coordina con STS la no recomenación del interruptor 52101 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 12:32	01-04-25 18:00	
2025031167	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA COBRE Y PLOMO DE COLLASURU S.C.M	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLASURU 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLASURU 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLASURU 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en Línea C1n 1 y 2 Encuentro - Collasuru 220KV	Bajo para nuestro sistema, las Líneas quedarán sin recomenación automática, además de señalética no Recomeración durante la ejecución del Lavado. Actividad se ejecuta en circuito de manera alternada.	Las condiciones requeridas en SE Encuentro - Deshabilitar recomenación automática de 5218 y 5219, señalizar. No Recomeración SE Encuentro - Deshabilitar recomenación automática de 5213 y 5214, señalizar. No Recomeración.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:47	01-04-25 14:24	
2025031305	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	405	TAP ALTO MALIPILLA - BAJO MALIPILLA 110KV C1	391	TAP ALTO MALIPILLA - BAJO MALIPILLA 110KV C1	Roca y pódre franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de recomenación de interruptor 52101 en Tap Alto Malipilla y 52141 en SE Bajo Malipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 10:08	01-04-25 18:30	
2025031335	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1428	EL ARBENO - SIERRA GORDA 220KV	1270	EL ARBENO - SIERRA GORDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220KV entre SE Sierra Gorda y SE El Arriero, incluye Paflo 11 da SE El Arriero	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en componentes de Línea de Transmisión 220KV entre SE Sierra Gorda y SE El Arriero, incluye Paflo 11 da SE El Arriero	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:47	01-04-25 18:14	
2025031527	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1144	CHALACOLLO - TQUIMA 220KV C1	1596	CHALACOLLO - TQUIMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Laguna Puquios, C1, Laguna Chafacillo, C1, Chafacillo Tiquima, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Laguna Puquios, C1, Laguna Chafacillo, C1, Laguna Chafacillo, C1 // (Estructural) 01:20 E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025, Pausa Entrega Informe: 16 / 04 / 2025, OMI: 8281956 Restricciones: Subestación Laguna, 52112; 52113; 52114; 52115 con bloqueo a la recomenación Subestación Chafacillo, 5211; 5212 (000) con bloqueo a la recomenación Subestación Tiquima, 5211 (con Bloqueo a la recomenación) Subestación Puquios, 5211 (con Bloqueo a la recomenación) Instalaciones en Riego: L 220KV Chafacillo Tiquima, C1 o L 220KV Laguna Chafacillo, C1 o L 220KV Laguna Puquios, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 14:16	
2025031539	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1142	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3390 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 – EST. 165 220KV C1 EST. 165 – EST. 365 220KV C1 EST. 255 – EST. 345 220KV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Laguna Puquios, C1, Laguna Chafacillo, C1, Chafacillo Tiquima, C1.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) L 220KV Laguna Puquios, C1, Laguna Chafacillo, C1, Laguna Chafacillo, C1 // (Estructural) 01:20 E236, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025, Pausa Entrega Informe: 16 / 04 / 2025, OMI: 8281956 Restricciones: Subestación Laguna, 52112; 52113; 52114; 52115 con bloqueo a la recomenación Subestación Chafacillo, 5211; 5212 (000) con bloqueo a la recomenación Subestación Tiquima, 5211 (con Bloqueo a la recomenación) Subestación Puquios, 5211 (con Bloqueo a la recomenación) Instalaciones en Riego: L 220KV Chafacillo Tiquima, C1 o L 220KV Laguna Chafacillo, C1 o L 220KV Laguna Puquios, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 14:16	
2025031584	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALAME 66KV	110	ENLACE - BUCALAME 66KV C1	Roca y pódre franja servidumbre	Sin Limitación	Se requiere no recomeración LAT 66 kV Enlace Bucalame, por trabajo de Corte y poda de árboles L 66KV Enlace - Bucalame desde estructura 1 a 102	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita bloqueo a la recomenación de interruptor 5282 de SE Enlace y 5286 de SE Bucalame.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:53	01-04-25 18:00	
2025031589	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1079	TAP OFF MARIA DOLINES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLINES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y pódre franja servidumbre	Sin Limitación	Mantenimiento de Franja de Seguridad (Tela, decore y Roca)	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y EPS	Se considerara Bloqueo a la Recomnación de los interruptores 52120 SE Charrin, 5212 SE Celulosa Laja, 5217 SE Santa Fe, 5218, 5219, 5223 SE Puquios Rio Vega, 5242 SE Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:53	01-04-25 18:00	
2025031626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANRAVEDA - CHACABUN 66KV	3118 3162	PANRAVEDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACABUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas de -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios tramos - Restricciones: No recomeración intermitentes que sirven a la línea L 66KV Panraveda Chacabun, C1 Instalaciones en Riego: L 66KV Panraveda Chacabun, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos - Nivel de Riego: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032630	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, en varios vares. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025032631	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, en varios vares. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025032632	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PAMAL 154KV	1305	LINARES - PAMAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, en varios vares. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Paral C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule-Paral C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025032634	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	TRAHU - MAULE 154KV	1304	TRAHU - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vares. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Trahu-Maule C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Trahu-Maule C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025032637	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada, en varios vares. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 500KV Ancoia-Alto Jahuel C2 - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoia-Alto Jahuel C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025032719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUELGA - CHARRUA 220KV	1881	ESTRUCTURA 186 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025032670	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	285	COCOMARCA - HUASTE 66KV	613	COCOMARCA - HUASTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Realización de no restenido del interruptor 1286 de la LT 66 KV Cochamarca - Huaste, por trabajos de erradicación con maquinaria bajo la línea.	Trabajo preventivo en LT 66 KV Cochamarca-Huaste riesgo bajo	Trabajo preventivo para mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:48	01-04-25 19:24
2025032727	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUEZA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y poda franja sendavombre	Sin Limitación	Poda y roca de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de recomen del interruptor 1285, en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo de la recomen, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 10:20	01-04-25 18:30
2025032226	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CARRAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación con las instalaciones en servicio de las estructuras de la LT 66 KV San Vicente - Las Carras.	Nivel de riesgo bajo y controlado, hecha planeación y controlado en terreno.	Para los trabajos mencionados, se requiere el bloqueo de recomen del interruptor 1284 de S/E San Vicente asociado a la LT 66 KV San Vicente - Las Carras. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:16	01-04-25 15:52
2025032487	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1382	DESGO DE ALMAGRO - LLAPA 220KV L1	3180	DESGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TRI 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Desgo de Almagro: A solicitud de Celso Rueda, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Riapa, SO Celso Rueda: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Bajo	Actividad: SE Desgo de Almagro: A solicitud de Celso Rueda, Según 5029 10473, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Riapa, SO Celso Rueda: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678 Restricciones: Subestación D. Almagro, 5211 con bloqueo a la recomen Instalaciones en Riesgo: L 220KV Riapa-Desgo de Almagro, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:01	01-04-25 15:48
2025032491	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1384	LLAPA - CÁMBERA PINTO 220KV L1	3186	EST TRI - CÁMBERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Cámbra Pinto: A solicitud de Celso Rueda, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Riapa, SO Celso Rueda: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678	Bajo	Actividades: SE Cámbra Pinto: A solicitud de Celso Rueda, Según 5029 10473, Se realizará Lavado de aislación a equipos primarios de 220 KV en S/E Riapa, SO Celso Rueda: 2025031674 - 2025031675 - 2025031677 - 2025031678 Restricciones: Subestación Cámbra Pinto, No Reconectar 5222. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cámbra Pinto - Riapa C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Lavado de aislación con equipos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 09:01	01-04-25 15:48
2025032603	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2035 2036 2037 2038 2039 2040	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Norgener - Cruceiro C1 y C2	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Satisfactor y No Reconectar 5211 y 5212. S/E Cruceiro: Satisfactor y No Reconectar 5212 y 5213. S/E Cruce: Satisfactor y No Reconectar 5213, 5215, 5217 y 5218. S/E Barriles: Satisfactor y No Reconectar 5211, 5212 y 520-71.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 17:00	01-04-25 08:43	01-04-25 12:20
2025032706	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	270	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP ISAPRA 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Otras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Otras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpen-Cruceiro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00
2025032707	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GURINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Otras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Otras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloquear a la recomen. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpen-Cruceiro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 21:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032961	Línea	Ejecución Entesa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1478	CORAPAPU - CORAPO 120KV	3423 3904	CORAPAPU - EST-AA 120KV C1 EST-AA - CORAPO 120KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se necesita realizar lavado de aislación con instalación en servicio LT Copagapo - Copagapo.	Trabajo con riesgo medio controlado, se trabaja con personal capacitado.	Para realizar los trabajos de lavado de aislación, se requiere el bloqueo de reconexión del 220V en SE Copagapo, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 08:48	01-04-25 20:48
2025033049	Línea	Ejecución Entesa	CENTELA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	1885	PUNTA SIERRA - CENTELA 220KV	4671 4672	PUNTA SIERRA - CENTELA 220KV C1 PUNTA SIERRA - CENTELA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con método de pátin en mano a distancia.	Nivel de Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimientos estrictos a la actividad a realizar.	Se deshabilitarán las funciones de reconexiones automáticas de los interruptores asociados. Nota: Se llevará de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	04-04-25 18:00	01-04-25 09:39	04-04-25 13:20
2025033210	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en 220KV Francisco D. Almagro, C1 -	Bajo	Actividades: L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 y L 220KV Cachipual-D. Almagro, C1 - LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530 - Restricciones: Subestación Francisco, 5222 con bloqueo a la reconexión remota; Subestación D. Almagro, 5223 con bloqueo a la reconexión remota; Subestación D. Almagro, 5214 con bloqueo a la reconexión remota; Subestación D. Almagro, 5221 con bloqueo a la reconexión remota; Subestación Cachipual, 522 con bloqueo a la reconexión remota; Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cachipual-D. Almagro, C1 o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 a Reactor C1, 220 V-D Almagro - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Efectos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 15:02	
2025033211	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	918	SECCONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en 220KV Francisco D. Almagro, C1 -	Bajo	Actividades: L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 y L 220KV Cachipual-D. Almagro, C1 - LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 508 a 530 - Restricciones: Subestación Francisco, 5222 con bloqueo a la reconexión remota; Subestación D. Almagro, 5223 con bloqueo a la reconexión remota; Subestación D. Almagro, 5214 con bloqueo a la reconexión remota; Subestación D. Almagro, 5221 con bloqueo a la reconexión remota; Subestación Cachipual, 522 con bloqueo a la reconexión remota; Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cachipual-D. Almagro, C1 o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 a Reactor C1, 220 V-D Almagro - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Efectos del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 15:02	
2025033270	Línea	Ejecución Entesa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRANQUELEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FYCC - TRANQUELEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FYCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Victoria-Tranguén como medida de protección operacional por faenas cercanas a barra de 66 kV de UTE Tranguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloqueo Recomendado al 5284 de SE Victoria. Soluciones técnicas en red de puesta a tierra, trabajos bajo línea 66KV, Regada a Marco de Línea	Riesgo bajo. Trabajo considerando medidas y distancias de seguridad.	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Victoria-Tranguén como medida de protección operacional por faenas cercanas a barra de 66 kV de UTE Tranguén asociadas a NUP 3894. Se solicita Bloqueo Recomendado al 5284 de SE Victoria.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 08:16	01-04-25 18:42
2025033348	Línea	Ejecución Entesa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMAYTA	957	Desconexión	Origen Externo	Programada	993	KMB - SOPRADORES 220KV	1820	KMB - SOPRADORES 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Trabajos de mantenimiento de ferretería en torres.	Riesgo bajo porque se trabaja con equipos desenergizados.	En UTE End: Alarma y a disposición del IF 52024, 89024-1, 89024-2, 89024-3; Cerrado y a disposición del IF 89024-9T En UTE Sopradores: Alarma y a disposición del IF 52024, 89024-1, 89024-2; Cerrado y a disposición del IF 89024-9T	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	02-04-25 18:00	01-04-25 09:38	01-04-25 11:34
2025033548	Línea	Ejecución Entesa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCUT 220KV	3715 3349	EST-37 - EST-105A 220KV C1 PARGUA - EST-38 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar línea 220 kV Pargua - Nva. Ancut a solicitud de Transmie; por faenas de inspección de líneas mediante el uso de Drone (cruz canal de Chacao).	El riesgo es bajo y controlado por parte de Transmie.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de periodo y horarios señalados en SO. [D001 15786 de Transmie, Registro interno].	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	04-04-25 18:00	01-04-25 09:26	01-04-25 15:19
2025033562	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCUT 220KV	3716 1340	EST-105A - NUEVA ANCUT 220KV C1 EST-38 - EST-37 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de balizas en cruz Canal de Chacao mediante drone	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pargua-N.Ancut, C1(Cruz Chacao) - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: No hay - Nota: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajo coordinado con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 15:02
2025023822	Línea	Ejecución Entesa	CENTELA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	1886	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV	4673	NUEVA PAN DE AZÚCAR - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de SONNEED (Externos) NUP 3284. Desconexión de la L 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1 por trabajos de Montaje E1180.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requiere la desconexión de la L 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra - C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:10	01-04-25 18:49
2025024095	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHAMBUJA - LOS NOTROS 220KV LJ	1333 4293 4294 4295	EST-6395 (TAP TRUPAN) - CHAMBUJA 220KV C1 EST-6394 - EST-6395 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST-4 220KV C1 EST-4 - EST-184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión - Restricciones: Bloqueo a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Notros-Antico-Chemica, C1 o L 220KV Los Notros-Chemica, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025024085	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E205 (TAP TRUPARI) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E205 (TAP TRUPARI) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o 1 220KV Los Notros-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025024086	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E203 (TAP CHOLIGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E203 (TAP CHOLIGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o 1 220KV Los Notros-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025024096	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E203 (TAP CHOLIGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E203 (TAP CHOLIGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1 o 1 220KV Los Notros-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025031070	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°75 220KV C2 EST. N°82 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°82 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevar a adelantos en instalación energizada (Doble Circuito) 1 220KV Atacama-Miraflores, C1 y C2	Bajo	Actividades: Llevar a adelantos en instalación energizada (Doble Circuito) 1 220KV Atacama-Miraflores, C1 y C2 Restricciones: Subestación Atacama, S215; S216, S218 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Miraflores, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Atacama-Miraflores, C1 o 1 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 18:00	01-04-25 04:40	01-04-25 18:30
2025031009	Línea	Ejecución Faltosa	COMPAÑÍA MINERA NOVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST.111 220KV C1 EST.111 - EST.155 220KV C1 EST.155 - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Llevar a Adelant	Sin Limitación	Llevar a adelantos a torres LT 220KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: No recomendar S217 S/E Punta Colorado. No recomendar S213 S/E Tres Quebradas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Llevar a adelantos a torres LT 220KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: No recomendar S217 S/E Punta Colorado. No recomendar S213 S/E Tres Quebradas.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 20:00	01-04-25 08:06	01-04-25 16:12
2025032912	Línea	Ejecución Faltosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAZUES (CSE) - HUAYLANE 66KV	1215 609 610	LOS MAZUES - VILLA PRAT 66KV C1 PARONAL - HUAYLANE 66KV C1 VILLA PRAT - PARONAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar trabajos de mantenimiento con líneas energizadas en línea Los Mazues - Huaylan.	Nivel de riesgo controlado. Personal con experiencia en trabajos con líneas energizadas.	Bloqueo de reconexión Int. S284 en SE Los Mazues y se emitió Sub 32_2025 a Alacau por el bloqueo de la reconexión Int. S283 en SE Licantén.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 19:00	01-04-25 10:18	01-04-25 16:28
2025031338	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACULLO 220KV	3990 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACULLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevar a adelantos, en instalación energizada (Doble Circuito) 1 220KV Lagunas-Piquiza, C1, Lagunas-Challacullu, C1.	Bajo	Actividades: Llevar a adelantos, en instalación energizada (Doble Circuito). Llevar a adelantos, en instalación energizada (Doble Circuito) 1 220KV Lagunas-Piquiza, C1, Lagunas-Challacullu, C1, Challacullu-Piquiza, C1 / (Electrificación) 1120, 1226, Total: 648 CAD, fecha de ejecución: 01 - 09 / 04 / 2025, Pasa Energía Informe: 16 / 04 / 2025, OM: B2B3954. Restricciones: Subestación Lagunas, S212, S213, S214, S215 con bloqueo a la reconexión. Subestación Challacullu, S211, S212 (DOCI) con bloqueo a la reconexión. Subestación Piquiza, S211, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Challacullu-Piquiza, C1 o 1 220KV Lagunas-Challacullu, C1 o 1 220KV Lagunas-Piquiza, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 16:00	01-04-25 04:40	01-04-25 14:16
2025022562	Línea	Ejecución Faltosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1	116 187	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L1 C2	Llevar a Adelant	Sin Limitación	Se realizará llevar a adelantos en Línea 2x220 KV Guacolda - Matteucillo C10 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomendar S215 y S216 de S/E Matteucillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará llevar a adelantos en Línea 2x220 KV Guacolda - Matteucillo C10 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomendar S215 y S216 de S/E Matteucillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 16:00	01-04-25 07:56	01-04-25 16:55
2025022904	Línea	Ejecución Faltosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MATTEUCILLO 220KV L2 C2	Llevar a Adelant	Sin Limitación	Se realizará llevar a adelantos en Línea 2x220 KV Guacolda - Matteucillo C10 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomendar S219 y S20 de S/E Matteucillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará llevar a adelantos en Línea 2x220 KV Guacolda - Matteucillo C10 1 y 2. Condiciones requeridas: No recomendar S219 y S20 de S/E Matteucillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 08:00	01-04-25 16:00	01-04-25 07:56	01-04-25 16:55
2025033206	Línea	Ejecución Faltosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	O'Higgins - UQUEAU 220KV	2068	O'Higgins - EST. N°13 220KV C1	Llevar a Adelant	Sin Limitación	Llevar a adelantos Línea 220 KV O'Higgins - Ligua.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E O'Higgins. No recomendar S213. S/E Ligua. No recomendar S213 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 07:30	01-04-25 18:00	01-04-25 07:49	01-04-25 14:00
2025033298	Línea	Ejecución Faltosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	UQUEAU - COLOSO 220KV	4805	EST.55 - EST. 111 220KV C1	Llevar a Adelant	Sin Limitación	Llevar a adelantos Línea 220 KV Ligua - Coloso.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E Coloso. No recomendar S211. S/E Ligua. No recomendar S215 y S216.	No tiene consumo afectado	ninguno				01-04-25 07:30	01-04-25 18:00	01-04-25 07:49	01-04-25 14:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(i)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023032583	Línea	Ejecución Exitosa	MINISA ESCONDDIA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'Higgins - COLDSO 220KV	2070 2071	O'Higgins - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - EST. 53 220KV C1	Lavado de Anclación	Sin Levantamientos	Lavado de anclación Línea O'Higgins - Colsos	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo	Se requiere orden de no reconectar en: SUT O'Higgins 5204 SUT Colsos 5202.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-04-25 07:30	01-04-25 18:00	01-04-25 07:49	01-04-25 14:00
2023034744	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Perrozo	1765	PARRAL - MONTERISCO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERISCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Levantamientos	Trabajos de reparación por robo de conductor en la línea	Bajo	Actividades: Apertura y cierre de puentes de anclaje en estructura W383 con instalación desenergizada - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Parral-Monterisco, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos - Ítem de Riesgo: Bajo - Riesgos del jefe de Sarna: Delimitación zona de trabajo, instalación de bloques provisionales -	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-25 02:00	01-04-25 06:00	01-04-25 12:22	01-04-25 15:34	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

Minera HMC S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-04-2025 16:28

Finalizado

Número:

2025002721

Solicitante:

MINERA HMC S.A.

Empresa:

MINERA HMC S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

MEJILLONES - EL LINCE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1
Nombre : MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1
Fecha Perturbacion : 01-04-2025 08:01
Fecha Normaliza : 01-04-2025 10:09
Protección : 21-21N
Interruptor : H2
Consumo : 10
Comentario : Sin causa de Falla

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Mejillones

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Estructuras o postación
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Personal revisó tramo de línea sin encontrar causa evidente de falla, se seguirá inspeccionando instalación para obtener causa de falla.
-Elemento: Se presume falla a tierra en estructura por ave u objeto extraño.

- Fenómeno Eléctrico:** Opera protección 21-21N subfunción 50N Fase C a tierra.
- Operación de los interruptores:** Interruptor abre correctamente por protección.

Observaciones:

- Observaciones:** Sin comentarios
- Acciones Inmediatas:** 08:04 Hrs. se solicita verificar protecciones operadas y se envía personal a inspeccionar instalación fallada (tramo de LT). 08:13 Hrs. se informa al CEN DF de 52H2 y Protecciones operadas.
- Hechos Sucidados:** Siendo las 08:01 Hrs. se produce la interrupción intempestiva de la línea por operación de interruptor 52H2 en S/E Mejillones por operación de protección 21-21N bifásica por falla a tierra Fase A y C a una distancia de 66.4 km. Pérdida de consumo de 10 MW. 10:05 Hrs. se solicitó autorización al CEN para intento de cierre despues de revisión línea y no habiendo encontrado posible causa de falla las 10:09 Hrs. Cerrado con éxito interruptor 52H2 en S/E Mejillones, se informa al CEN instalación normalizada.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** A criterio de especialistas.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA HMC S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-04-2025 08:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-04-2025 10:09

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-04-2025 10:09

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 10020.zip (/informe_fallas/download_file/67ec32b0ad651f2efbfe9e7d/10020.zip)	09/04/2025 05:34:52

Archivo	Fecha Subida
 IF 2025002721 Línea 110 kV Mejillones - Lince.xlsx (/informe_fallas/download_file/67ec32b0ad651f2efbfe9e7d/IF 2025002721 Línea 110 kV Mejillones - Lince.xlsx)	09/04/2025 05:35:08

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-04-2025 10:58

Pendiente

Número:

2025003192

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EL LINCE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 01-04-2025 08:01
Fecha Normaliza : 01-04-2025 10:22
Protección : -
Interruptor : -
Consumo : 0.05mw
Comentario : -

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Mejillones

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN CGE

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: -
-Acciones Inmediatas: -
-Hechos Sucedidos: FALLA AGUAS ARRIBA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN CGE
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: -
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: -

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.05 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 74

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-04-2025 07:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-04-2025 09:22

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 01-04-2025 - IF 2025003192 - SE EL LINCE.pdf (/informe_fallas/download_file/6807aa9fad651f24dac66486/01-04-2025 - IF 2025003192 - SE EL LINCE.pdf)	22/04/2025 11:24:50
 01-04-2025 - IF 2025003192 - SE EL LINCE.zip (/informe_fallas/download_file/6807aa9fad651f24dac66486/01-04-2025 - IF 2025003192 - SE EL LINCE.zip)	22/04/2025 11:24:56

ANEXO N°6

Otros antecedentes proporcionados por las empresas

Minera HMC S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla:	IF N°2025002721
Razón Social de Empresa:	MINERA HMC S.A.
RUT Empresa	76.102.677-1
Representante Legal	José Miguel Ibañez Anrique
Dirección	Asturias 280 Of.401
Centro de Control:	CC Transmisión NEXPERTIA
Responsable del IF:	Alexi Brito Cautin
Proposición del origen de la falla:	Pérdida de aislación
Fecha envío IF:	08-04-2025

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	01-04-2025 8:01
Fecha hora Término	01-04-2025 10:09
Causa de la Falla: ID DIS1	Interrupción producida por la pérdida de aislación en los elementos o equipos de la instalación a consecuencia de factores ambientales o de otro tipo.
Instalación Afectada:	Línea 110KV Mejillones - El Lince
Comuna: CUT 2102	Mejillones
Equipo Fallado/Desc.:	Línea 110KV Mejillones - El Lince
Fenómeno Físico: ID DIS1	Pérdida de aislación debido a fenómenos ambientales
Elemento: ID TX3	Conjunto Aislación Línea
Fenómeno Eléctrico: ID DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] :	Km 66.44 (estructuras en el sector se encuentran afectadas por densa camanchaca)

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 08:01 hrs. se produce desconexión forzada de la línea 110 kV Mejillones - El Lince, quedando Minera HMC S.A. sin suministro (Pérdida de consumos de 9 MW)

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Aisladores de estructuras tramo de línea aledaños al km 66.44 se encuentran en presencia de densa camancha.

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o fuerza mayor.



4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 110 kV Mejillones - El Lince	01-abr	8:01	01-abr	10:09

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
8:01	S/E Mejillones	52H2	Bifásica, fase A y C		Distancia	21		SI	52 H2
					Distancia	21N			

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
8:01	S/E Mejillones	52H2	10:09	10020.CEV	10020.CEV	10020.CEV

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

El monto desconectado por la operación de EDAC debe indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.

(10) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

[illegible]

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.



7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
01-04-2025	8:01	S/E Mejillones	Cerrado 52H2
01-04-2025	10:09	S/E El Lince	Cerrado 52HT

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	01-04-2025	8:01	Desconexión forzada de línea 110 kV Mejillones - El Lince, afectando 10.0 MW de consumos.	La densa camanchaca produce descarga a tierra en fases A y C
2	01-04-2025	8:03	Operador Engie procede a revisar protecciones	Revisión de protecciones
3	01-04-2025	8:03	Revisión de instalaciones Minera HMC S.A.	Revisión de instalación
4	01-04-2025	8:04	CC Tx Engie informa al CEN Desconexión forzada 52H2 en S/E Mejillones, correspondiente a Línea 110kV Mejillones - El Lince.	Entrega de Informacion
5	01-04-2025	8:10	Operador Engie informa protecciones operadas 21N fase 2 a tierra a 66.44 km desde S/E Mejillones	Información Protecciones operadas en S/E Mejillones
6	01-04-2025	8:11	Personal HMC procede a realizar apertura de 52HT en S/E El Lince	Preparar las instalaciones para la posterior energización
7	01-04-2025	8:15	CC Engie informa que al ser una falla bifásica es necesario realizar inspección de la línea Mejillones - El Lince antes de realizar una reconexión.	Asegurar una reconexión segura en las instalaciones
	01-04-2025	8:30	Personal HMC procede a realizar inspección pedestre de la línea Mejillones - El Lince en las postaciones aledañas al km 66.7	Asegurar una reconexión segura en las instalaciones
	01-04-2025	10:07	CC Tx Engie informa al CEN protecciones operadas 21N fase 2 a tierra a 66.44 km desde S/E Mejillones y solicita autorización para realizar un intento de cierre de la línea previamente inspeccionada, CEN autoriza	Se inicia Normalización

8	01-04-2025	10:09	Cerrado con éxito 52H2 en S/E Mejillones, energizada en vacío Línea 110kV Mejillones - El Lince	Energizada con éxito Línea 110kV, normalizada la disponibilidad de suministro para Minera Michilla
9	01-04-2025	10:09	Cerrado con éxito 52HT en S/E El Lince	Normalizada instalación, conectada con éxito Línea 110kV Mejillones - El Lince

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

El día 01/04/2025 a las 08:01 AM Se produce la operación de la protección SEL modelo 421. Análisis oscilográfico indica por falla bifásica a tierra en fase A y C a 66.44 km desde S/E Mejillones. Se presume que es por pérdida de aislación y descarga a tierra. Se realiza inspección pedestre, sin encontrar hallazgo específicos en las estructuras aledañas al km que indica las protecciones, pero si encontrando una densa camanchaca en el sector. Se le notifica a CC Engie que no se encontró indicios de aisladores rotos o deteriorados en el sector, por lo que se solicita intento de reconexión, CEN aprueba. Interruptor de poder 52H2 se cierra a las 10:09 AM. en S/E Mejillones.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

1.- Inspección exhaustiva a los 74 kms de línea Mejillones - El Lince. Revisión de sector aledaño a localización de falla.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Se realiza lavado de aislación por **alta contaminación** en tramos comprendidos en **estructuras aledañas a la falla**.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

Cambio de conjunto de aisladores sectores de alta contaminación línea 110KV donde existe mayor presencia de agentes contaminantes.

12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

Mantenciones de los ultimos 24 meses (se adjunta registro de los mantenimientos).

12.1 Lavado y/o mantenciones de los últimos 24 meses, en específico del punto de falla.

Número	Empresa	Línea	Tipo Trabajo	Fecha
2023066132	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	02-08-2023
2023066131	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	01-08-2023
2023083797	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	26-09-2023
2023082312	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	14-09-2023
2023079709	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	13-09-2023
2023079708	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	12-09-2023
2023091764	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	23-10-2023
2023088423	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	12-10-2023
2023088422	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	11-10-2023
2023088420	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	10-10-2023
2023103567	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	20-11-2023
202309515	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	09-11-2023
202309514	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	08-11-2023
202309513	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	07-11-2023
202309512	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	06-11-2023
202315162	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	18-12-2023
2023108953	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	08-12-2023
2023108952	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	07-12-2023
2023108950	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	06-12-2023
202311680	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	05-12-2023
2023116641	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	02-01-2024
2023116643	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	03-01-2024
2023116644	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	04-01-2024
2023116645	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	05-01-2024
2024007609	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	30-01-2024
2024007610	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	31-01-2024
2024007611	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	01-02-2024
2024014779	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	26-02-2024
2024014780	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	27-02-2024
2024108702	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	01-11-2024
2024124838	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	18-12-2024
2024124834	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	17-12-2024
2024124830	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	16-12-2024
2025004233	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	28-01-2025
2024133503	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	13-01-2025
2025014878	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	28-02-2025
2025014877	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	27-02-2025
2025014871	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	25-02-2025
2025014868	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	24-02-2025
2025025375	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	28-03-2025
2025025374	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	27-03-2025
2025025373	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	26-03-2025
2025025372	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	25-03-2025
2025025371	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	24-03-2025
2024030908	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	08-04-2024
2024030909	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	09-04-2024
2024030910	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	10-04-2024
2024030911	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	11-04-2024
2024030912	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	12-04-2024
2024040189	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	25-04-2025
2024042108	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	06-05-2024
2024042111	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	07-05-2024
2024042113	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	08-05-2024
2024042116	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	09-05-2024
2024046945	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	20-05-2024
2024057667	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	21-06-2024
2024057666	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	20-06-2024
2024057665	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	19-06-2024
2024057664	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	18-06-2024
2024057663	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	17-06-2024
2024070333	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	15-07-2024
2024070334	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	16-07-2024
2024084926	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	27-08-2024
2024084925	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	26-08-2024
2024095278	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	27-09-2024
2024095275	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	26-09-2024
2024095274	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	25-09-2024
2024095271	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	23-09-2024
2024104877	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	22-10-2024
2024102733	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	09-10-2024
2024115123	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	22-11-2024
2024115121	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	21-11-2024
2024115120	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	20-11-2024
2024115118	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	19-11-2024
2024115116	MINERA HMC S.A.	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	Lavado de Aislación	18-11-2024

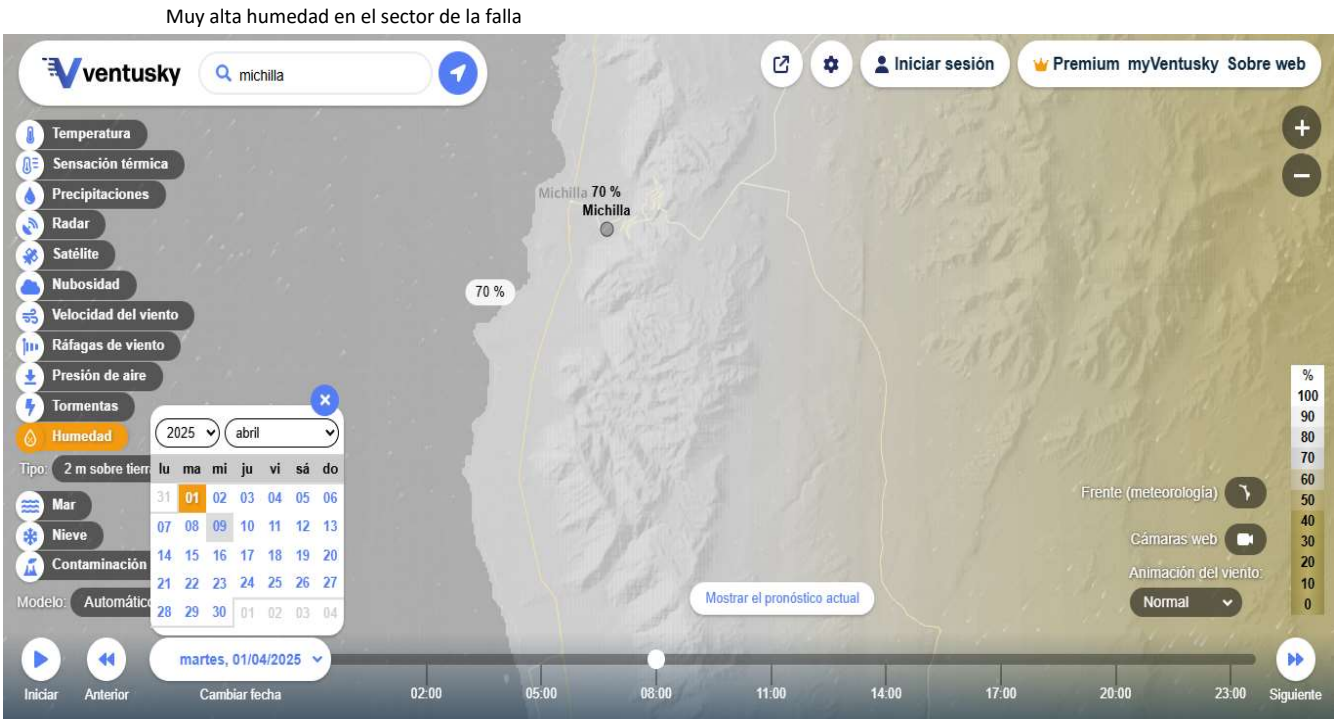
12.2 Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.



Inspección estructuras N° 222, 227, 235



12.3 Informe técnico de los hechos que provocan la pérdida de aislamiento.



12.5 N° de reiteraciones de la causa en la instalación.

No se han presentados eventos similares anteriormente

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025003192	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) EL LINCE - E4	

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

Fecha	01 de abril de 2025
Hora	08:01

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
EL LINCE – E4**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025003192	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) EL LINCE - E4	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
EL LINCE	T1	MICHILLA	E4	0,05	01-04-2025 08:01:00	01-04-2025 10:22:00	1	73	500	CGE	MEJILLONES	RURAL	-
Total													

ENS: **0,1175 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **73 Clientes.**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025003192	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2025
INSTALACIÓN (ES) EL LINCE - E4	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TTINA equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"												Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"												El valor presentado viene del cálculo de la celda "Sistema de Transmisión Zonal" de la Hoja "Ejemplo de agregación"												El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gr y Tx" , según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"												El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dv" , según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"												El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5. Dv" , según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"												Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión												El valor presentado viene del cálculo de la celda "Caph equivalente" , según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"											
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Caph equivalente [MW]	Mecanismo de Recuperación	Observaciones																																																																									
2079	BA S/E EL	17903	S/E EL LUNCE 23 KV	MICHELLA	0.05	01-04-2025 08:01:00		2.35	01-04-2025 10:22:00	Mejillones	A	0.05907	73	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.025																																																																										

Llenado por Coordinado

Llenado por Coordinador desde EAF

					Se completa con la potencia perdida p		Se requiere	Determinado a partir de		Se debe completar con la comuna do			El valor presentado viene del cálculo			ID Distribui	Distribuidor	Responsabi	Corresponde al Rut del Clie		Razón social del cliente libre			
ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Ali	Pérdida de	Hora de Desconexión [da	Tiempo de	Hora de Normalización es	Comunas Al	Sistema de	Energía Inter	N° Clientes	Energía Intel	N° Clientes	ID Coordina	Coordinado	Tipo de clie	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre	Cpph equiv	Mecanismo	Observación		

|