

Estudio para análisis de falla EAF 058/2022

“Falla en la línea 66 kV Llaima - Lautaro”

Fecha de Emisión: 09-03-2022

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	16/02/2022
Hora	19:37
Consumos desconectados (MW)	4.51
Demanda previa del sistema (MW)	9983.40
Porcentaje de desconexión	0.05%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Llaima - Lautaro / LT279CI1TR01T058ST01T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Llaima - Lautaro / LT279CI1TR01T058ST01T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Llaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro, por medio de la operación de sus protecciones de distancia en primera zona.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla fue a causa de incendio bajo la línea 66 kV Llaima - Lautaro, entre las estructuras N°193 y N°194.

d.2 Fenómeno Físico:

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

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios:

- Registro fotográfico, con fecha, hora y coordenadas.
- Informe de interrupción de suministro.

Sin perjuicio de lo anterior, están pendientes los siguientes antecedentes:

- Declaración jurada de los hechos, constancia policial u organismo competente.
- Poda y roce de los últimos 24 meses del o los tramos afectados por el incendio (incluyendo fotografías de la zona donde se produce el incendio luego de las podas realizadas).

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido reiteraciones del fenómeno físico en instalaciones del propietario de la instalación afectada, durante los últimos 24 meses.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 070_2020	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°1	21-02-2020	Se realiza recorrido pedestre de la línea 66 kV Loncoche - Temuco N°1, detectando incendio en cercanía de la línea entre las estructuras N°225 y N°226. Una vez controlado el incendio por Bomberos, se procede a realizar limpieza y roce para evitar reactivación del foco de incendio.
EAF 071_2020	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	21-02-2020	Se realiza recorrido pedestre de la línea 66 kV Loncoche - Temuco N°2, detectando conductor cortado entre las estructuras N°281 y N°282. Se realiza la reparación de conductor cortado en forma inmediata, terminando dichas labores a las 19:45 horas del día 21-02-2020.
EAF 108_2020	Falla en línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras	17-03-2020	No se indican.
EAF 115_2020	Falla en línea 66 kV Victoria - Traiguén	22-03-2020	No se indican.
EAF 133_2020	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	08-04-2020	No se indican.
EAF 325_2020	Falla en línea 66 kV San Vicente de Tagua Tagua - Las Cabras	06-10-2020	La empresa CGE S.A. indica que en forma preventiva se realiza tala y roce de árboles en la zona, en el vano comprendido por las estructuras N°16 y N°17.
EAF 005_2021	Falla en línea 66 kV Lo Miranda - Loreto	05-01-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas.
EAF 006_2021	Falla en línea 66 kV Punta de Cortés - Lo Miranda	05-01-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas.
EAF 018_2021	Falla en la línea 66 kV Ejército - Coronel N°1	21-01-2021	No se indican.
EAF 019_2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	21-01-2022	Se realizará cambio a un puerto distinto al actual en la protección SEL 311C, para recibir de forma correcta la señal IRIG-B desde el reloj satelital y normalizar el desfase de fecha y horario detectado.
EAF 026_2022	Falla en línea 66 kV Coronel - Andalicán N°1	25-01-2022	No se indican.
EAF 032_2022	Falla en línea 66 kV Portezuelo - Marchigüe	31-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas.
EAF 045_2022	Falla en línea 66 kV Temuco - Loncoche N°2	11-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por el corte de conductor.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Llaima - Lautaro, la cual posee una longitud de 9.85 km con conductor del tipo ACC BUTTE, con una capacidad nominal de 52.5 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuya entrada en operación fue en 1965, según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no envía información de los mantenimientos realizados a línea 66 kV Llaima - Lautaro durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa CGE Transmisión S.A. declara: "Fuerza Mayor o caso fortuito".

h. Comuna donde se presenta la falla

9108: Lautaro

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (18-02-2022)	Informe de 5 días (23-02-2022)
CGE Transmisión S.A.	16-02-2022	02-03-2022
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.)	16-02-2022	24-02-2022
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel S.A.)	16-02-2022	18-02-2022
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	17-02-2022	25-02-2022
Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica CODINER S.A. (Codiner S.A.)	18-02-2022	21-02-2022
Comasa SpA	18-02-2022	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Lautaro	1	25.0	19:37	23:23
Lautaro	2	19.0	19:37	02:03 (*)

Total: 44.0 MW

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Comasa SpA.
- Los montos señalados fueron obtenidos del registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.
- (*) Horario correspondiente al día 17-02-2022.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Llaima - Lautaro 66 kV	ST Zonal	Llaima - Lautaro 66 kV	19:37	22:58 (*)
S/E Central Lautaro	ST Dedicado	Barra 66 kV	19:37	20:34
S/E Central Lautaro	ST Dedicado	Transformador N°1 66/13.2 kV	19:37	20:34
S/E Central Lautaro	ST Dedicado	Transformador N°2 66/13.2 kV	19:37	20:34
S/E Central Lautaro	ST Dedicado	Barra N°1 13.2 kV	19:37	20:37
S/E Central Lautaro	ST Dedicado	Barra N°2 13.2 kV	19:37	20:37

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., STS S.A. y Comasa SpA.

- (*) Horario correspondiente al día 17-02-2022.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Lautaro	Lautaro/C1	Vilcún, Victoria, Traiguén, Temuco, Perquenco, Lautaro y Galvarino	0.46	0.005	5438	19:37	19:52	19:52
Lautaro	Lautaro/C1	Lautaro	0.34	0.003	4	19:37	19:52	19:52
Lautaro	Lautaro Norte/C2	Lautaro	1.02	0.010	3	19:37	19:52	19:52
Lautaro	Pillán/C3	Lautaro	0.30	0.003	2179	19:37	19:52	19:52
Lautaro	Quillem/E2	Lautaro	0.01	0.000		19:37	19:52	19:52
Lautaro	Barrio Industrial/E3	Lautaro	0.01	0.000		19:37	19:52	19:52
Lautaro	Lautaro-Louisiana Pacific/E1	Lautaro	0.61	0.006	1	19:37	19:52	19:52
Lautaro	Quillem/E2	Vilcún, Victoria, Traiguén, Temuco, Perquenco, Lautaro y Galvarino	0.75	0.007	8040	19:37	19:52	19:53
Lautaro	Quillem/E2	Perquenco	0.15	0.002	2	19:37	19:52	19:55
Lautaro	Barrio Industrial/E3	Vilcún, Victoria, Traiguén, Temuco, Perquenco, Lautaro y Galvarino	0.00	0.000	11	19:37	19:52	19:52
Lautaro	Perquenco/CT4	Lautaro, Victoria y Vilcún.	0.86	0.009	2095	19:37	19:52	19:52

Total: 4.51 MW 0.045% 17773

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A., CGE S.A. y Codiner S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

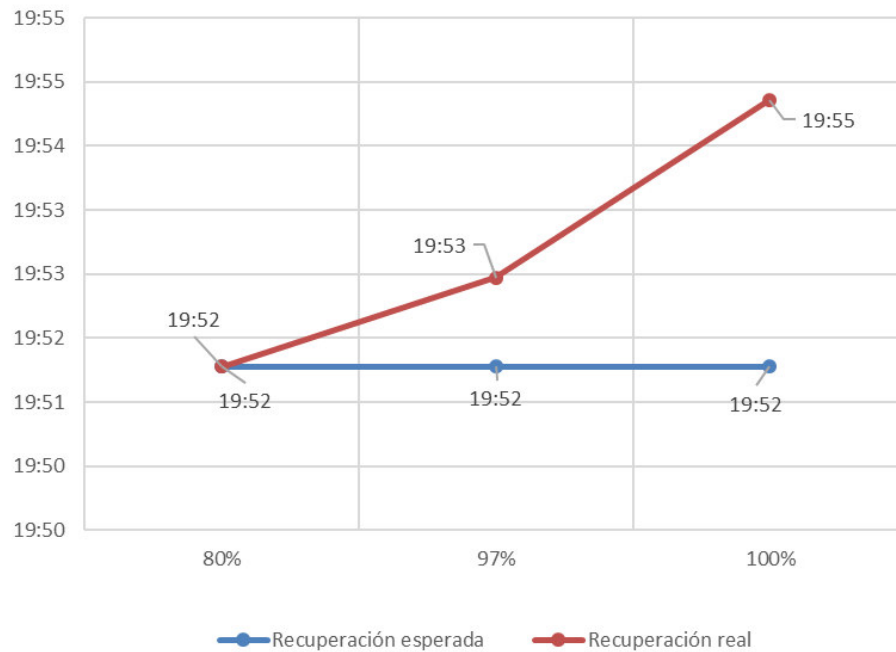
Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Lautaro	Lautaro/C1	Frontel S.A.	Regulado	0.46	0.25	0.25	0.12
Lautaro	Lautaro/C1	Frontel S.A.	Libre	0.34	0.25	0.25	0.08
Lautaro	Lautaro Norte/C2	Frontel S.A.	Libre	1.02	0.25	0.25	0.25
Lautaro	Pillán/C3	CGE S.A.	Regulado	0.30	0.25	0.25	0.08
Lautaro	Quillem/E2	CGE S.A.	Regulado	0.01	0.25	0.25	0.00
Lautaro	Barrio Industrial/E3	CGE S.A.	Regulado	0.01	0.25	0.25	0.00
Lautaro	Lautaro-Louisiana Pacific/E1	Frontel S.A.	Libre	0.61	0.25	0.25	0.15
Lautaro	Quillem/E2	Frontel S.A.	Regulado	0.75	0.25	0.27	0.20
Lautaro	Quillem/E2	Frontel S.A.	Libre	0.15	0.25	0.30	0.05
Lautaro	Barrio Industrial/E3	Frontel S.A.	Regulado	0.00	0.25	0.25	0.00
Lautaro	Perquenco/CT4	Codiner S.A.	Regulado	0.86	0.25	0.25	0.21

Clientes Regulados : 0.61 MWh

Clientes Libres : 0.54 MWh

Total : 1.15 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A., CGE S.A. y Codiner S.A.
- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



De la gráfica presentada, se aprecia que el 80% de los consumos afectados se recuperó en un tiempo igual al esperado, mientras que el 20% restante se recuperó 3 minutos después de lo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.61	0.25	14.43
Último 20 %	0.90	0.30	3.01
100 % Total	4.51	0.30	15.03

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9983.40 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1 y ANG2), Candelaria (U1 y U2), Cochrane (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 16 de febrero de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 16 de febrero de 2022.

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 16 de febrero de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de febrero de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- Línea 66 kV Lautaro – Victoria radial desde S/E Lautaro, con el interruptor 52B3 de S/E Victoria abierto.
- Ambas unidades de la central Lautaro E/S.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 19:37 horas del 16 de febrero de 2022, se registró la desconexión forzada de línea 66kV Llaima-Lautaro. Conocida esta situación se procedió a solicitar la información de las protecciones operadas del 52B2 de S/E Llaima a STS y realizar maniobras para el respaldo de consumos de S/E Lautaro, a través del paño B3 de S/E Victoria quedando normalizados estos a las 19:52 horas.

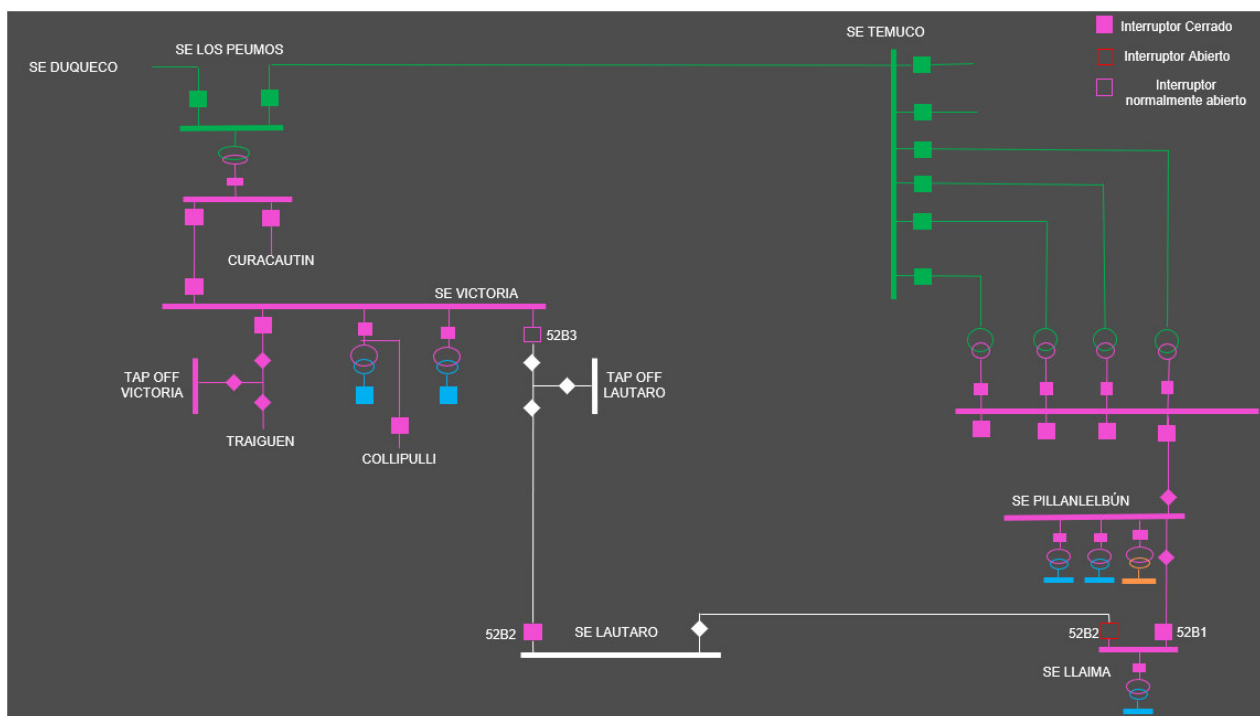
De manera paralela personal contratista procedió a recorrer la línea, detectando un incendio de gran magnitud entre estructuras N°193 hasta la N°194, personal contratista se quedó en el sector tratando de poder ingresar para verificar los daños a las instalaciones.

Personal contratista encontró cortados los conductores de las tres fases y la estructura N°194 dañada en su totalidad. Evaluado los daños, el sector y el incendio se planifico reparar con luz día las instalaciones, las cuales finalizaron a las 22:56 horas del 17 de febrero de 2022. Energizándose con éxito esta instalación en vacío a las 22:54 horas. Posteriormente, se procedió a normalizar las instalaciones concluyendo estas maniobras a las 23:00 horas del día 17 de febrero de 2022.”

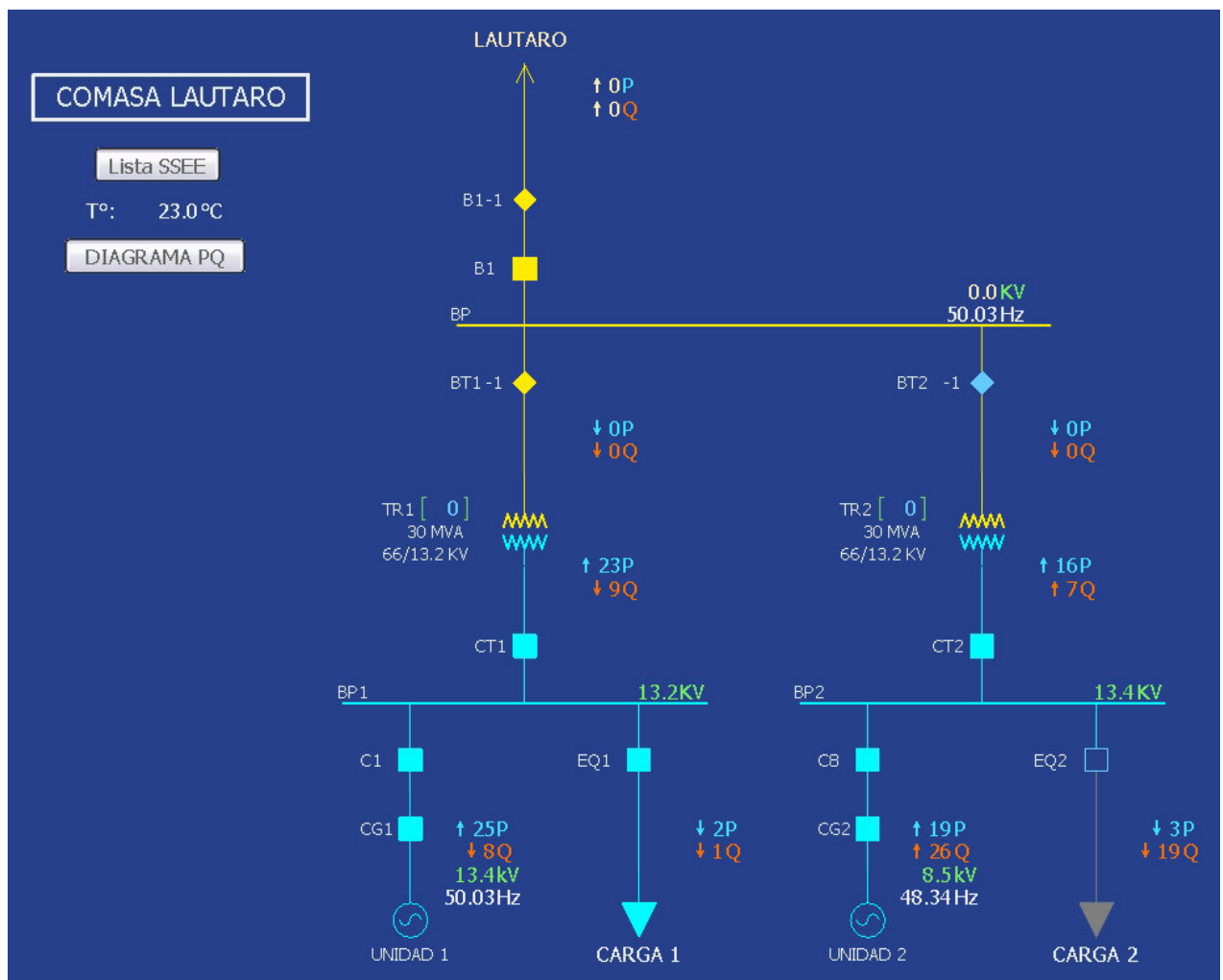
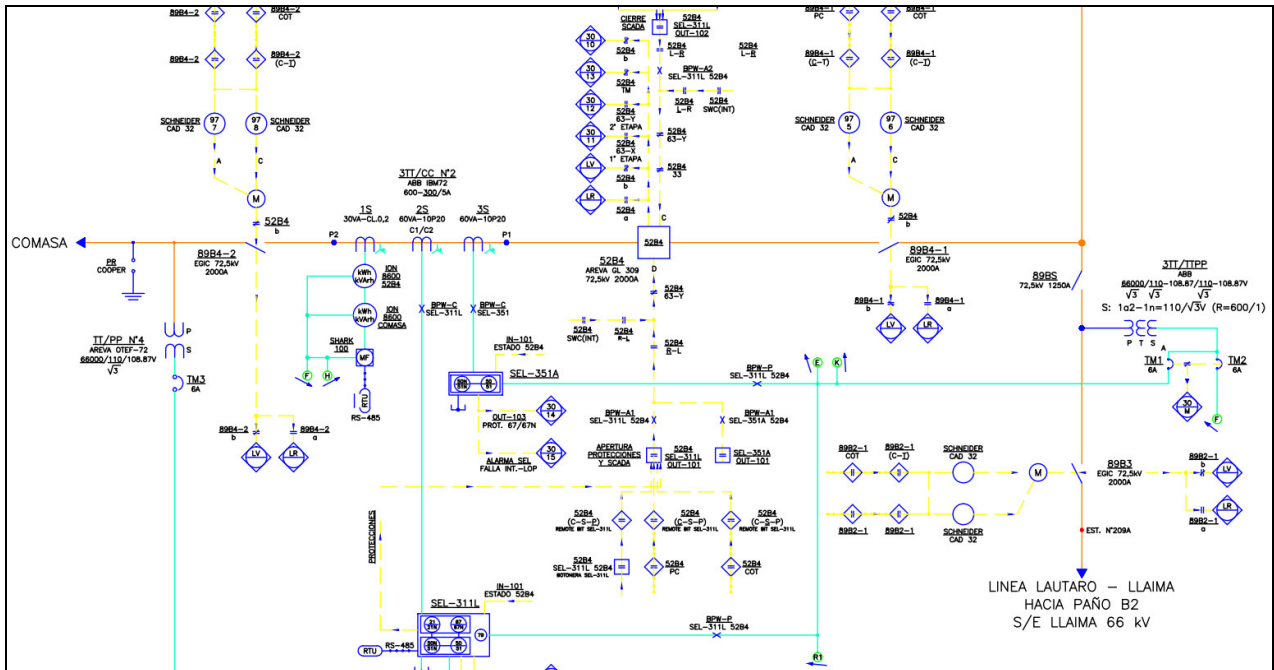
Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - o La empresa CGE Transmisión S.A. indica que “No aplica”.
 - o La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - o La empresa CGE Transmisión S.A. indica que “No aplica”.
 - o La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



S/E Lautaro:



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

Hora	Involucrado	Evento
19:37	STS	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E LLaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro, por medio de la operación de su protección de distancia en primera zona.
19:37+	STS	Cierre automático sin éxito del interruptor 52B2 de S/E LLaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro, por medio de la operación de su protección de cierre contra falla.
19:37++	Comasa	Apertura automática de los interruptores 52CT1, 52CT2 y 52B1 de S/E Central Lautaro.
19:37++	Comasa	Apertura automática de los interruptores 52CG1 y 52CG2 de la Central Lautaro. Las unidades N°1 y N°2 de dicha central quedan indisponibles.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., CGE Transmisión S.A. y Comasa S.A.
- Protecciones del paño B2 de S/E Llaima de propiedad de STS S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16-02-2022	CGE Transmisión	19:50	Apertura manual del desconectador 89B3 de S/E Lautaro, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro.
16-02-2022	CGE Transmisión	19:52	Cierre manual del interruptor 52B3 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Lautaro.
16-02-2022	Frontel	19:52	Se recuperan 2.43 MW de S/E Lautaro.
16-02-2022	CGE	19:52	Se recuperan 0.32 MW de S/E Lautaro.
16-02-2022	Codiner	19:52	Se recupera la totalidad de los consumos (0.86 MW) del alimentador 52CT4 Perquenco de S/E Lautaro.
16-02-2022	Frontel	19:53	Se recuperan 0.75 MW de S/E Lautaro.
16-02-2022	Frontel	19:55	Se recuperan 0.15 MW de S/E Lautaro y con esto la totalidad de los consumos afectados de dicha subestación.
16-02-2022	Comasa	20:34	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Central Lautaro. Se energizan la barra 66 kV y los transformadores 66/13.2 kV de dicha subestación.
16-02-2022	Comasa	20:37	Cierre manual de los interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Central Lautaro. Se energizan las barras 13.2 kV de dicha subestación.
16-02-2022	CGE Transmisión	21:30	CT informa incendio bajo la línea entre las estructuras N°193 y N°194, tres fases cortadas y la estructura N°194 dañada.
16-02-2022	Comasa	23:23	Cierre manual del interruptor 52CG1 de la Central Lautaro. Se sincroniza la unidad N°1 de dicha central con el SEN.
16-02-2022	CGE Transmisión	23:45	CT informó que reparación comenzará con luz día por la dificultad del sector, por incendio más el difícil acceso.
17-02-2022	Comasa	02:03	Cierre manual del interruptor 52CG2 de la Central Lautaro. Se sincroniza la unidad N°2 de dicha central con el SEN.
17-02-2022	CGE Transmisión	22:26	CT informó trabajos finalizados, instalaciones en condiciones de ser energizadas.
17-02-2022	CGE Transmisión	22:54	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E LLaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro. Prueba de energización en vacío exitosa.
17-02-2022	CGE Transmisión	22:54	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E LLaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro. Fin de la prueba de energización en vacío.
17-02-2022	CGE Transmisión	22:56	Cierre manual del desconectador 89B3 de S/E Lautaro, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
17-02-2022	CGE Transmisión	22:58	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Llaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima – Lautaro. Se normaliza la topología de dicha línea.
17-02-2022	CGE Transmisión	23:00	Apertura manual del interruptor 52B3 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria – Lautaro. Se normaliza la topología de dicha línea.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Frontel S.A., Codiner S.A. y Comasa S.A.

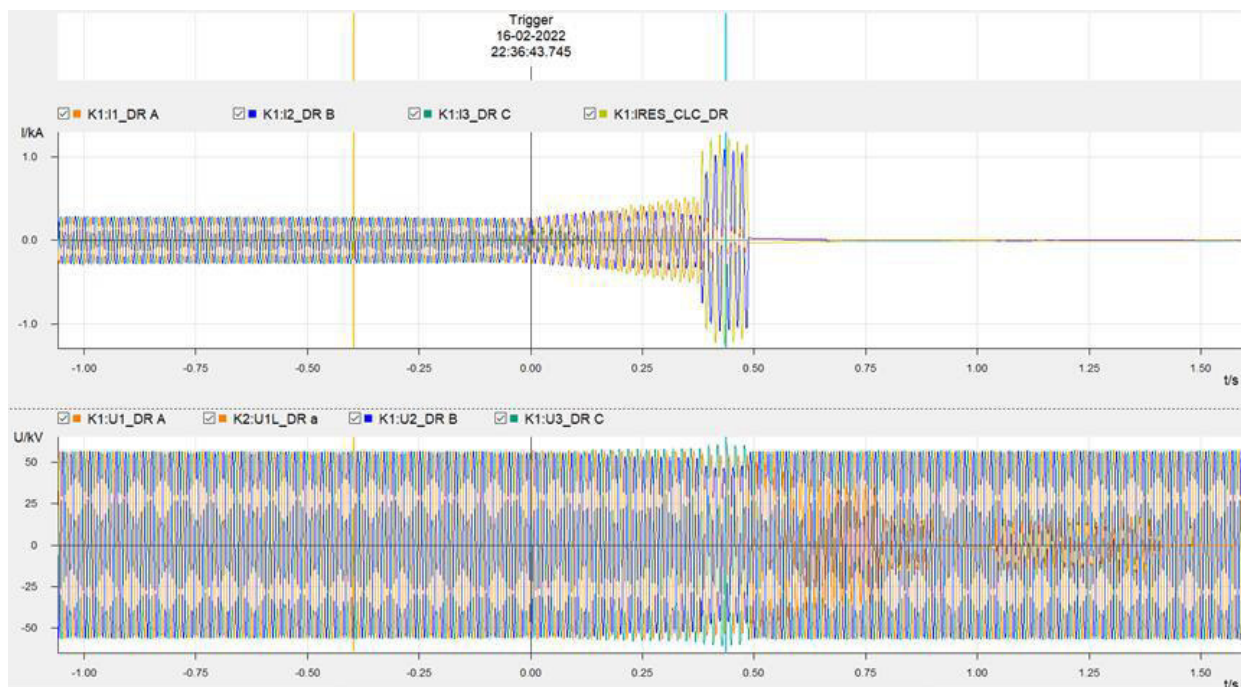
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

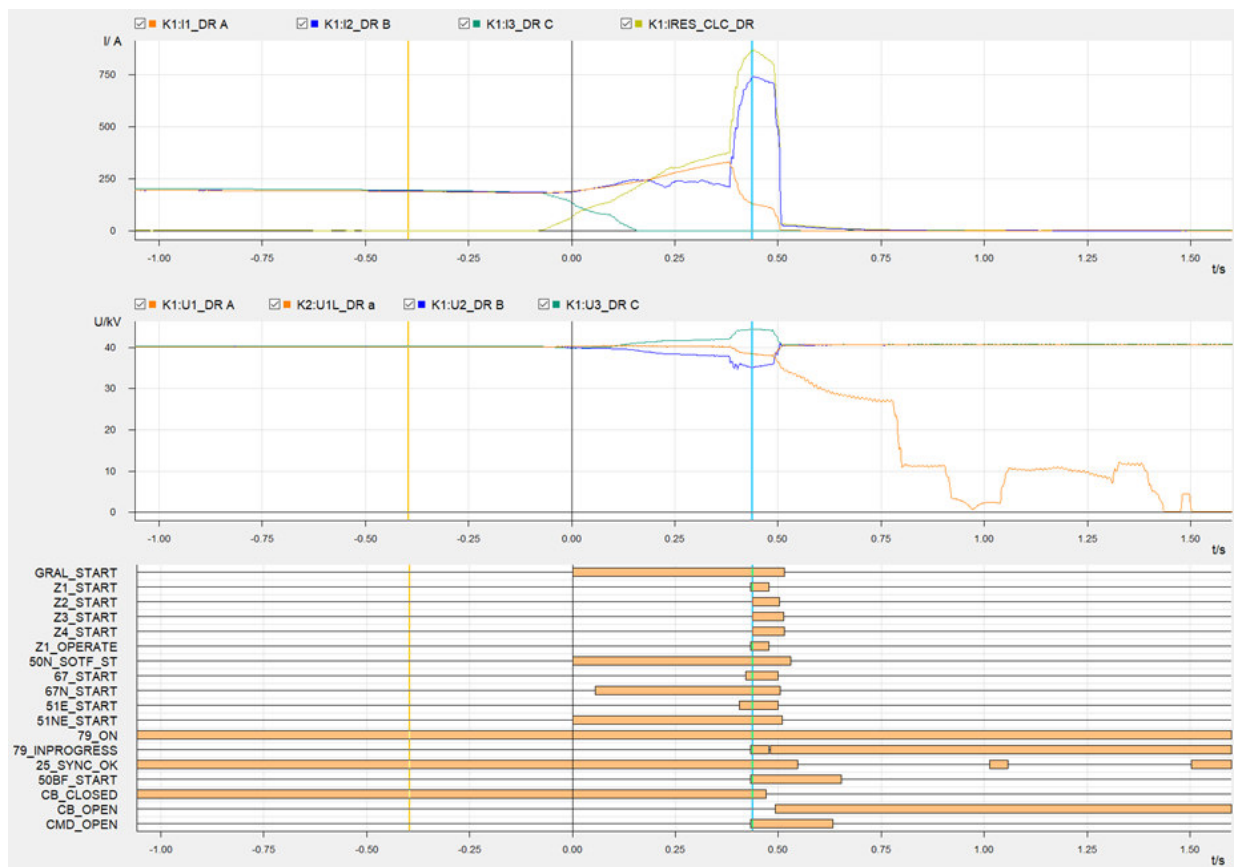
Se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Llaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro, por medio de la operación de sus protecciones de distancia en primera zona.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla fue a causa de incendio bajo la línea 66 kV Llaima – Lautaro, entre las estructuras N°193 y N°194.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 4.51 MW de consumos abastecidos desde la S/E Lautaro. Además, resultaron afectados 44 MW de generación de la central Lautaro.

Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E LLaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro. Relé ABB REX640.





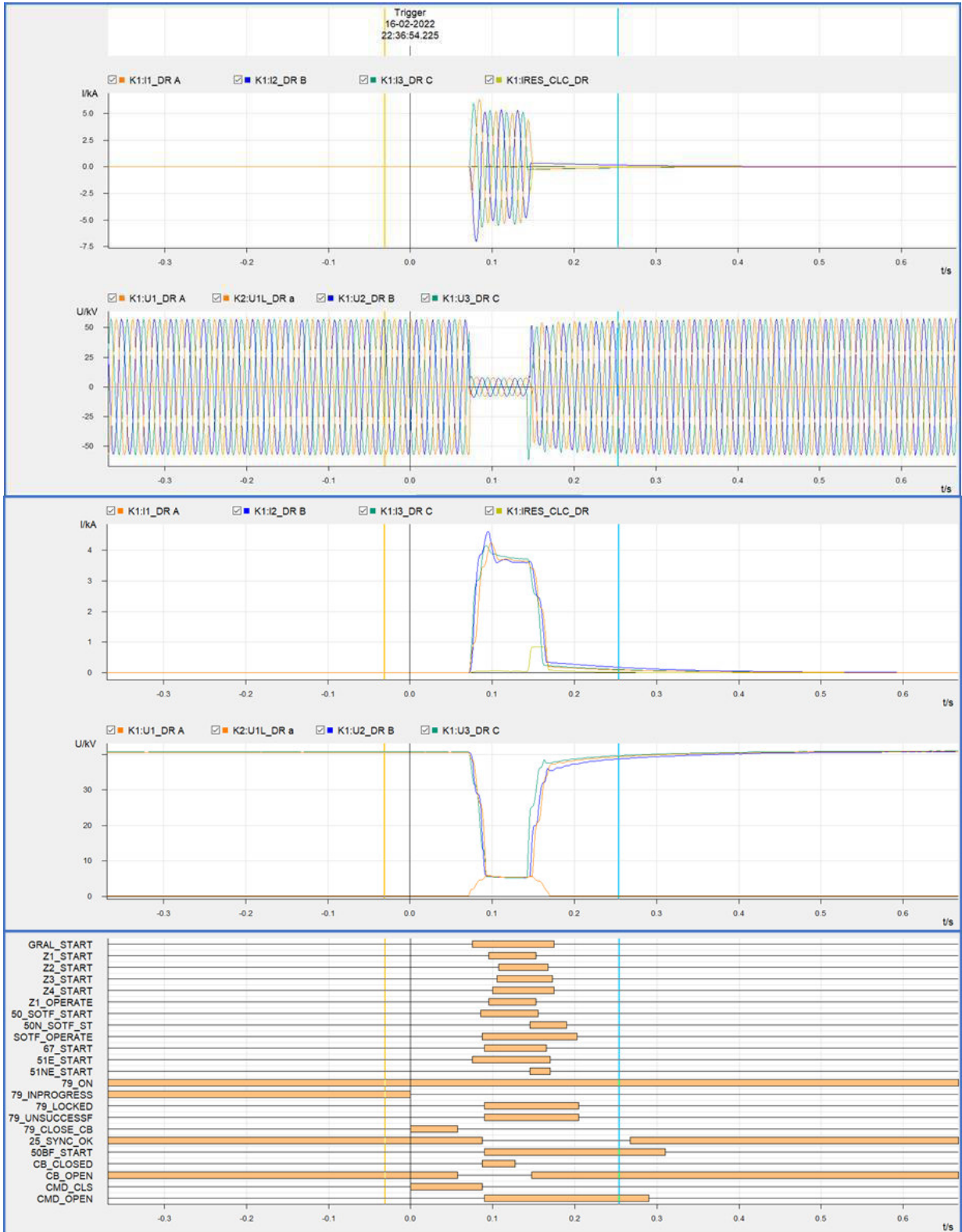
En el registro oscilográfico se aprecian sobrecorrientes y detrimento de las tensiones por las fases "B" y "C", con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla bifásica a tierra en las mencionadas fases. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de distancia en primera zona ($Z1_START = 1$) y la consecuente operación de la protección en forma instantánea ($Z1_OPERATE = 1$). Además, se da inicio al ciclo de reconexión automática ($79_INPROGRESS = 1$), la que se encuentra ajustada en 10 segundos.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:43:718	Io(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:43:745	Io>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:43:745	Io>>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:43:745	SR(2) S1	True		
P	16-02-2022 22:36:43:758	I1,I2,IO(1) I2_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:43:778	I1,I2,IO(1) IO_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:43:800	Io>>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:43:800	SPC(4) IN10	True		
P	16-02-2022 22:36:43:818	Io(1) HIGH_ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:44:098	I1,I2,IO(1) IO_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:44:150	3I>(1) START	L2		
P	16-02-2022 22:36:44:150	SR(1) S7	True		
P	16-02-2022 22:36:44:158	I1,I2,IO(1) I2_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:44:158	Uo(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:165	3I>>(1) START	L2		
P	16-02-2022 22:36:44:178	3I>/Io>BF(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	FLOC(1) TRIGG_OUT	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	Master Trip(1) TRIP	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->(1) ACTIVE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->I(1) INPRO	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->I(1) INPRO_1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->I(1) READY	False		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->I(1) STATUS	TripFromProtection		
P	16-02-2022 22:36:44:178	Z<(1) OPERATE_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	Z<(1) START_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:180	O->I(1) OPEN_CB	True		
P	16-02-2022 22:36:44:183	Z<(1) START_Z2	True		
P	16-02-2022 22:36:44:183	Z<(1) START_Z3	True		
P	16-02-2022 22:36:44:183	Z<(1) START_Z4	True		
P	16-02-2022 22:36:44:187	SPC(3) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:188	SPC(3) IN2	True		
P	16-02-2022 22:36:44:198	3I(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:209	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		0	
P	16-02-2022 22:36:44:209	SPC(1) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:44:215	SPC(5) IN9	False		
P	16-02-2022 22:36:44:218	I<->O CB(1) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:223	O->I(1) INPRO	False		
P	16-02-2022 22:36:44:225	O->I(1) INPRO	True		
P	16-02-2022 22:36:44:230	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		1	
P	16-02-2022 22:36:44:230	I<->O CB(1) POSITION	open		CBXCBR1 switch position
P	16-02-2022 22:36:44:230	SPC(1) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:236	SPC(3) IN2	False		

En el registro secuencial de eventos se aprecia la activación de la función de distancia en primera zona (*Z<(1) START_Z1 True*) y su consecuente operación en forma instantánea (*Z<(1) OPERATE_Z1 True*). El tiempo de apertura del interruptor fue de 52 ms (*I<->O CB(1) POSITION open*).

Cierre automático sin éxito del interruptor 52B2 de S/E LLaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro. Relé ABB REX640.



En el registro oscilográfico, correspondiente al cierre automático, se aprecian unas sobrecorrientes y detrimento de las tensiones en las tres fases. En relación con las señales digitales, se registra la operación en forma instantánea de la función de cierre contra falla (*SOTF_OPERATE* = 1). Además, la reconexión automática pasa a estado de lockout (*79_LOCKED* = 1).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:48:223	TCS(2) ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) CLOSE_CB	True		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) CUTOOUT_INPRO	True		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) INPRO	False		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) INPRO_1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) STATUS	WaitToComplete		
P	16-02-2022 22:36:54:277	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		0	
P	16-02-2022 22:36:54:277	SPC(1) IN1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:283	O->I(1) STATUS	CBclosed		
P	16-02-2022 22:36:54:283	SPC(5) IN10	False		
P	16-02-2022 22:36:54:283	SPC(5) IN11	False		
P	16-02-2022 22:36:54:285	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:285	SPC(3) IN14	False		
P	16-02-2022 22:36:54:285	SPC(3) IN15	False		
P	16-02-2022 22:36:54:287	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:287	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:287	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:287	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:298	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:300	3I>(1) START	L3		
P	16-02-2022 22:36:54:300	SR(1) S8	True		
P	16-02-2022 22:36:54:305	SR(1) S7	True		
P	16-02-2022 22:36:54:307	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		2	
P	16-02-2022 22:36:54:307	I<->O CB(1) POSITION	closed		CBXCBR1 switch position
P	16-02-2022 22:36:54:307	SPC(1) IN2	True		
P	16-02-2022 22:36:54:310	3I>>>(1) OPERATE	L3		
P	16-02-2022 22:36:54:310	3I>>>(1) START	L3		
P	16-02-2022 22:36:54:312	CVPSOF(1) OPERATE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:312	CVPSOF(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:312	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:312	SPC(5) IN9	True		
P	16-02-2022 22:36:54:312	SYNC(1) SYNC_OK	False		
P	16-02-2022 22:36:54:315	3I>/lo>BF(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	3I>->(1) START	L1,L2,L3		
P	16-02-2022 22:36:54:315	I<->O CB(1) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	Master Trip(1) TRIP	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) ACTIVE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) CUTOOUT_INPRO	False		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) LOCKED	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) STATUS	Unsuccessful		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) SUC_RECL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) UNSUC_RECL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	Z<(1) START_GFC	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	3I(1) HIGH_ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	3I(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	FLOC(1) TRIGG_OUT	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	lo(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	SPC(5) IN11	True		

Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:54:317	TCS(1) ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:317	TCS(2) ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:320	Z<(1) OPERATE_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:320	Z<(1) START_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:325	Z<(1) START_Z4	True		
P	16-02-2022 22:36:54:326	SPC(3) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:330	Z<(1) START_Z3	True		
P	16-02-2022 22:36:54:331	SPC(3) IN2	True		
P	16-02-2022 22:36:54:332	SYNC(1) ENERG_STATE	Both Dead		
P	16-02-2022 22:36:54:332	Z<(1) START_Z2	True		
P	16-02-2022 22:36:54:346	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		0	
P	16-02-2022 22:36:54:346	SPC(1) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:54:352	SPC(5) IN9	False		
P	16-02-2022 22:36:54:355	I<->O CB(1) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:357	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:365	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		1	
P	16-02-2022 22:36:54:365	I<->O CB(1) POSITION	open		CBXCBR1 switch position
P	16-02-2022 22:36:54:365	SPC(1) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:370	Io>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:370	Io>>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:370	SR(2) S1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:375	SPC(3) IN14	True		
P	16-02-2022 22:36:54:375	SPC(3) IN15	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I1,I2,I0(1) IO_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	Io(1) HIGH_ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:54:390	SR(1) S7	False		
P	16-02-2022 22:36:54:390	SR(1) S8	False		
P	16-02-2022 22:36:54:391	SPC(3) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:54:397	3I(1) HIGH_ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:397	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:397	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:397	SYNC(1) ENERG_STATE	Dead L, Live B		
P	16-02-2022 22:36:54:415	CVPSOF(1) START	False		
P	16-02-2022 22:36:54:415	SR(2) S1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	3I(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	I1,I2,I0(1) IO_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	Io(1) HIGH_ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	Io(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:430	O->I(1) LOCKED	False		
P	16-02-2022 22:36:54:430	O->I(1) UNSUC_RECL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:492	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:492	SYNC(1) SYNC_OK	True		
P	16-02-2022 22:36:54:529	SPC(3) IN1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:535	3I/>Io>BF(1) START	False		

A las 22:36:54:307 horas, se aprecia la confirmación del cierre automático del interruptor 52B2 de S/E Llaima (*I<->O CB(1) POSITION closed*), luego de haber transcurrido 10.08 segundos desde su apertura (desde las 22:36:44:230 horas), con el reencendido de la falla y la operación en forma instantánea de la función de cierre contra falla (*SVPSOF (1) OPERATE, 22:36:54:312 horas*). El tiempo de apertura del interruptor fue de 53 ms (*I<->O CB(1) POSITION open, 22:36:54:365 horas*).

Se observa un desfase de 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla (horario UTC - 0).

En relación con el segundo sistema de protecciones, relé ABB REX640, éste tuvo el mismo comportamiento que el primero.

Apertura automática de los interruptores 52CT1, 52CT2 y 52B1 de S/E Central Lautaro.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados, ni la determinación del modo de operación de los interruptores involucrados, dado que la empresa Comasa SpA no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión.

Apertura automática de los interruptores 52CG1 y 52CG2 de la Central Lautaro, asociados a las unidades N°1 y N°2 de dicha central.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados, ni la determinación del modo de operación de los interruptores involucrados, dado que la empresa Comasa SpA no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión.

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

- Detalle de la generación programada para el día 16 de febrero de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 16 de febrero de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 16 de febrero de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de febrero de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., CGE Transmisión S.A., Comasa SpA, Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica CODINER S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., CGE Transmisión S.A., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica CODINER S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.
- Completitud del Informe de Falla del quinto día de acuerdo con las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y/o N°30891-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

CGE S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.

STS S.A.

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días.

Comasa SpA.

- No envío del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño B2 de S/E Llaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro, por medio de la función de distancia en primera zona.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Llaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro.

- o Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño B2 de S/E Llaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro, durante el cierre automático con reencendido de la falla, por medio de la función de cierre contra falla.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Llaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro.

- o No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en los paños CT1, CT2 y B1 de S/E Central Lautaro.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores 52CT1, 52CT2 y 52B1 de S/E Central Lautaro.

- o No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar los sistemas de protecciones operados en los paños CG1 y CG2 de la Central Lautaro.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación de los interruptores 52CG1 y 52CG2 de la Central Lautaro.

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) En base al análisis de las protecciones de la línea 66 kV Llaima - Lautaro, se verifica la presencia de una falla bifásica que evoluciona a trifásica durante la reconexión automática de dicha línea, comportamiento que se puede explicar por la presencia del incendio declarado por la empresa CGE Transmisión S.A., falla que fue correctamente despejada por las protecciones de la línea en forma instantánea.

En relación con el modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Llaima, correspondiente a la línea 66 kV Llaima - Lautaro, se considera correcto en las dos ocasiones, donde sus tiempos de apertura no superaron los 53 [ms].

- b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico para la línea 66 kV Llaima - Lautaro durante los últimos 24 meses.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la línea 66 kV Llaima - Lautaro.
- d) 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".
- e) Para el desarrollo del evento 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 16 de febrero de 2022.

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

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

Se solicitará a la empresa Comasa SpA. lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el monto de la generación afectada por cada unidad de la central Lautaro, análisis de las protecciones operadas y las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

- b) Solicitudes de ampliación de información

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

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular una declaración jurada de los hechos, constancia policial u organismo competente. Poda y roce de los últimos 24 meses del o los tramos afectados por el incendio (incluyendo fotografías de la zona donde se produce el incendio luego de las podas realizadas).
- Mantenimientos realizados a la línea 66 kV Llaima - Lautaro durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 16 de Febrero de 2022

Table with columns for 'COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL', dates 'miércoles, 16 de febrero de 2022', and 'Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional' (days 1-24). Rows include: Costos Operación (6,417), Costos Encendido/Detención (87), Costos Totales [kUSD] (6,503), Costo Marginal Quillota 220 kV (61.67), Pérdidas [MWh] (5,202), Consumos Propios [MWh] (8,699), Demanda Total [MWh] (216,117), and Generación Total [MWh] (230,018).

Table with columns for 'Hidroeléctricas de Pasada' and 'Total' (18,099). Rows list 57 hydroelectric plants (e.g., CHAPIQUINA, COSAPILLA, ELTORON2) with values for days 1-24 and a total. Total sum is 18,099.

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 16 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	349	343	319	318	321	343	339	334	305	240	228	210	207	202	195	189	179	178	186	224	284	296	309	319	6,417	
Costos Encendido/Detención	2	0	0	2	12	0	0	0	4	0	0	2	0	0	2	0	0	0	26	2	21	1	0	12	87	
Costos Totales [kUSD]	351	343	319	320	333	343	339	334	309	240	228	212	207	202	197	189	179	178	212	226	305	297	309	332	6,503	
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.1	74.6	68.8	73.6	72.5	74.0	77.1	76.9	75.6	71.1	58.1	60.9	53.7	52.0	52.0	51.8	33.5	3.1	3.2	71.6	73.2	77.0	75.6	73.3	61.67	
Pérdidas [MWh]	178	166	163	156	156	149	165	167	139	213	234	266	279	311	294	305	290	269	240	190	203	225	230	215	5,202	
Consumos Propios [MWh]	358	358	358	359	368	368	368	369	369	369	369	362	362	362	354	354	354	354	361	360	364	363	363	372	8,699	
Demanda Total [MWh]	8573	8141	7867	7760	7696	7765	7911	8110	8606	9111	9443	9593	9739	9842	9951	9991	9929	9809	9589	9393	9291	9584	9454	8968	216,117	
Generación Total [MWh]	9110	8666	8389	8276	8221	8283	8444	8646	9114	9693	10046	10221	10379	10515	10600	10649	10572	10432	10190	9943	9858	10172	10047	9555	230,018	

MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	50
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	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
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	13	342
RUCATAYO	15	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	17	19	20	20	20	20	20	20	20	20	15	15	316
CUMBRES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94
PULELFU	3	3	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	64
CAPULLO	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	77
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	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
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC1	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
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONGO	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

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1521	1299	1232	1190	1092	978	898	830	755	602	650	748	944	1264	1497	1682	1843	2091	2207	2691	2604	2408	2182	2035	35,242
PE-TCHAMMA	0	0	0	3	17	14	24	25	22	11	0	3	18	30	45	38	42	50	73	126	59	22	2	0	624
PE-SIERRAGORDA	6	7	7	12	17	21	24	27	25	13	4	10	26	42	56	67	73	80	80	65	32	9	5	9	716
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	1	1	1	2	3	4	5	4	3	1	0	14	33	41	51	0	53	26	62	51	32	12	4	407
PE-CERROTIGRE	9	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	114	128	136	139	138	135	127	122	81	18	3	1163
PE-CALAMA	2	0	0	0	0	0	1	4	5	1	0	4	0	15	15	15	56	72	85	132	147	103	53	23	733
PE-TALTAL	12	15	19	25	24	18	11	4	2	2	1	3	16	27	39	49	52	52	49	36	25	8	13	15	513
PE-SARCO	140	114	84	61	37	19	13	10	9	6	6	13	27	45	65	79	95	118	143	164	168	166	162	155	1899
PE-CABOLEONES-1	124	96	69	52	33	18	12	8	6	7	10	18	29	45	62	71	86	110	141	141	141	141	141	141	1702
PE-CABOLEONES-2	111	84	60	43	28	17	11	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	195	186	177	155	128	1282
PE-CABOLEONES-3	155	142	122	103	77	50	33	21	16	15	19	33	56	86	117	140	157	170	178	182	179	172	167	159	2548
PE-SANJUAN	145	124	96	70	50	39	28	23	18	18	22	31	48	66	98	120	136	159	171	174	176	174	168	156	2311
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	1	1	0	29
PE-ELARRAYAN	89	84	82	81	77	72	61	57	45	34	30	35	44	55	66	75	81	88	62	97	94	96	96	96	1694
PE-TALINAYPONIENTE	45	42	40	39	38	35	31	26	18	13	12	14	20	27	35	41	46	49	0	51	52	53	52	49	827
PE-TALINAYORIENTE	28	22	20	20	18	14	10	7	3	2	3	7	20	40	61	75	81	84	0	82	76	69	56	42	841
PE-PUNTASIERRA	58	57	56	54	50	46	36	34	29	23	25	30	36	45	55	60	64	67	71	73	71	68	67	65	1237
PE-LOSURUROS	51	42	35	29	27	25	20	17	15	17	24	41	54	67	78	88	95	99	98	100	93	87	77	65	1345
PE-MONTEREDONDO	25	22	20	20	19	17	14	11	8	5	3	3	5	9	15	20	24	15	32	33	31	30	29	26	436
PE-PUNTAPALMERAS	31	29	28	26	24	22	19	15	11	7	6	6	8	13	18	21	26	31	35	35	34	32	29	28	534
PE-CANELA	7	6	6	5	5	4	3	3	2	2	2	2	4	5	7	8	9	11	11	11	9	8	7	6	141
PE-CANELA-2	33	33	29	25	23	21	16	17	14	14	17	18	21	25	28	31	35	38	41	44	44	42	40	38	684
PE-TOTAL	21	19	20	20	18	16	14	11	10	8	7	7	9	10	12	14	17	18	21	20	21	20	20	22	371
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	2	2	2	2	2	2	44
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	2	1	2	30
PE-LAESTRELLA	6	7	7	7	7	7	6	6	5	4	3	3	4	5	7	8	8	8	8	8	10	13	13	13	169

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 16 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	349	343	319	318	321	343	339	334	305	240	228	210	207	202	195	189	179	178	186	224	284	296	309	319	6,417
Costos Encendido/Detención	2	0	0	2	12	0	0	0	4	0	0	2	0	0	2	0	0	0	26	2	21	1	0	12	87
Costos Totales [kUSD]	351	343	319	320	333	343	339	334	309	240	228	212	207	202	197	189	179	178	212	226	305	297	309	332	6,503
Costo Marginal Quillota 220 kv	77.1	74.6	68.8	73.6	72.5	74.0	77.1	76.9	75.6	71.1	58.1	60.9	53.7	52.0	52.0	51.8	33.5	3.1	3.2	71.6	73.2	77.0	75.6	73.3	61.67
Pérdidas [MWh]	178	166	163	156	156	149	165	167	139	213	234	266	279	311	294	305	290	269	240	190	203	225	230	215	5,202
Consumos Propios [MWh]	358	358	358	359	368	368	368	369	369	369	369	362	362	362	354	354	354	354	361	360	364	363	363	372	8,699
Demanda Total [MWh]	8573	8141	7867	7760	7696	7765	7911	8110	8606	9111	9443	9593	9739	9842	9951	9991	9929	9809	9589	9393	9291	9584	9454	8968	216,117
Generación Total [MWh]	9110	8666	8389	8276	8221	8283	8444	8646	9114	9693	10046	10221	10379	10515	10600	10649	10572	10432	10190	9943	9858	10172	10047	9555	230,018

PE-LASPENAS	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	5	5	5	5	77
PE-ELMAITEN	4	5	6	7	7	7	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	6	7	7	8	8	8	8	148
PE-NEGRETE	13	13	15	18	18	18	18	18	17	16	16	16	17	16	14	14	15	17	20	24	27	29	29	29	443
PE-ALENA	50	40	41	47	45	42	42	37	28	36	44	53	52	46	50	52	55	58	57	56	62	61	61	61	1166
PE-CUEL	12	13	16	17	15	16	15	16	14	14	15	14	13	12	11	12	14	15	17	20	24	25	26	27	392
PE-LOSOLMOS	36	34	38	47	49	48	49	48	49	48	46	47	48	46	42	43	47	53	64	76	84	87	85	82	1295
PE-RENAICO	34	33	41	50	50	51	52	56	58	57	56	55	51	46	47	50	52	58	67	74	77	77	76	76	1319
PE-MALLECONORTE	38	32	32	38	38	39	42	41	43	39	33	37	42	44	46	52	61	73	87	96	100	101	96	92	1341
PE-MALLECOSUR	37	31	31	37	38	39	41	40	43	38	33	36	42	43	45	51	59	71	85	94	98	99	94	90	1314
PE-SANGABRIEL	81	69	89	103	104	105	106	103	101	69	93	90	86	81	77	79	84	90	102	116	125	130	131	131	2342
PE-LAFLOR	18	18	19	20	19	18	18	18	17	16	16	16	16	14	14	15	15	17	20	22	23	24	23	23	433
PE-TOLPANSUR	50	15	56	63	64	64	65	64	62	15	58	57	57	54	52	53	56	62	68	72	73	73	72	72	1374
PE-ELNOGAL	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PE-LOSBUENOSAIRES	8	9	11	14	15	16	16	15	14	14	14	14	14	14	13	14	15	16	17	19	21	22	22	22	369
PE-LAESPERANZA	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	6	6	7	8	9	9	9	9	149
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	51
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	90
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	4	4	3	58
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	87
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PE-AURORA	7	6	5	5	7	9	8	7	7	8	7	5	6	9	11	14	19	26	32	33	34	33	35	38	370
PE-SANPEDRO	5	5	5	5	6	6	4	5	5	3	3	2	1	1	1	1	2	3	3	3	2	2	3	4	79
PE-SANPEDRO-2	7	7	6	7	6	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	68

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	142	1476	3361	4038	4312	4449	4376	4245	4135	4017	3740	3288	1298	75	1	0	0	42,951
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	0	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	5	0	6	0	0	0	3	1	0	0	0	0	24
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	0	7	0	7	0	0	0	4	1	0	0	0	0	0	36
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	0	7	0	7	0	0	0	4	1	0	0	0	0	0	36
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	13	0	14	0	15	0	0	0	10	3	0	0	0	0	0	75
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	3	0	3	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	3	0	3	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	15	14	21	0	22	0	0	0	7	3	0	0	0	0	0	93
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	14	69	126	134	138	140	142	0	0	137	128	96	44	4	0	0	0	0	1169
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	3	18	48	62	67	73	0	72	71	69	0	38	12	1	0	0	0	0	533
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	0	0	0	0	0	0	8	3	0	0	0	0	0	42
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	31	61	91	44	122	98	122	102	80	65	29	4	0	0	0	0	857
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	48	83	86	35	87	88	88	88	73	85	72	25	1	0	0	0	0	862
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	1	34	77	86	92	94	19	0	37	96	91	70	25	0	0	0	0	0	722
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	22	36	47	52	5	52	5	47	18	19	7	0	0	0	0	0	318
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	95
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	5	31	64	82	78	91	91	21	59	35	0	37	10	0	0	0	0	0	604
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	95
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	23	36	38	38	27	24	38	38	38	36	25	9	0	0	0	0	0	369
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	14	19	20	19	0	17	17	17	10	9	9	6	0	0	0	0	0	159
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	64	186	181	207	207	232	227	229	227	213	172	70	0	0	0	0	0	2214
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	4	19	47	30	52	0	28	52	53	0	47	37	13	1	0	0	0	0	382
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	23	41	46	48	50	50	49	48	47	47	43	17	0	0	0	0	0	510
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	4	39	83	99	104	108	108	108	107	105	102	87	35	3	0	0	0	0	1092
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	2	20	44	55	58	59	59	59	59	58	56	43	17	1	0	0	0	0	589
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	95

Periodo Desde: 16-02-2022 20-02-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 16 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	349	343	319	318	321	343	339	334	305	240	228	210	207	202	195	189	179	178	186	224	284	296	309	319	6,417
Costos Encendido/Detención	2	0	0	2	12	0	0	0	4	0	0	2	0	0	2	0	0	0	26	2	21	1	0	12	87
Costos Totales [kUSD]	351	343	319	320	333	343	339	334	309	240	228	212	207	202	197	189	179	178	212	226	305	297	309	332	6,503
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.1	74.6	68.8	73.6	72.5	74.0	77.1	76.9	75.6	71.1	58.1	60.9	53.7	52.0	52.0	51.8	33.5	3.1	3.2	71.6	73.2	77.0	75.6	73.3	61.67
Pérdidas [MWh]	178	166	163	156	156	149	165	167	139	213	234	266	279	311	294	305	290	269	240	190	203	225	230	215	5,202
Consumos Propios [MWh]	358	358	358	359	368	368	368	369	369	369	369	362	362	362	354	354	354	354	361	360	364	363	363	372	8,699
Demanda Total [MWh]	8573	8141	7867	7760	7696	7765	7911	8110	8606	9111	9443	9593	9739	9842	9951	9991	9929	9809	9589	9393	9291	9584	9454	8968	216,117
Generación Total [MWh]	9110	8666	8389	8276	8221	8283	8444	8646	9114	9693	10046	10221	10379	10515	10600	10649	10572	10432	10190	9943	9858	10172	10047	9555	230,018

PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	84	95	103	107	59	106	106	100	81	29	1	0	0	0	957
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	3	40	83	92	94	95	95	96	95	95	94	88	32	1	0	0	0	1002
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	3	42	96	109	116	121	121	122	120	119	114	96	30	1	0	0	0	1209
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	21	41	45	45	46	44	45	46	45	44	35	14	1	0	0	0	475
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	2	26	60	74	76	77	77	77	77	76	75	59	23	1	0	0	0	779
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	16	18	18	19	18	18	18	18	18	14	5	0	0	0	0	190
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	6	14	16	16	17	17	17	17	17	17	13	5	0	0	0	0	171
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	2	21	36	52	56	62	66	67	70	66	61	51	16	0	0	0	0	625
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	25	47	52	53	52	54	54	0	0	30	44	20	1	0	0	0	435
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	12	13	13	13	13	0	0	11	9	4	0	0	0	0	103
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	13	40	57	62	63	63	62	61	60	58	48	20	1	0	0	0	608
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	33	87	101	103	103	103	101	68	7	95	83	28	2	0	0	0	918
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	36	45	52	55	56	57	57	55	52	45	18	0	0	0	0	543
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	6	95	193	201	201	201	201	201	201	201	201	187	88	2	0	0	0	2175
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	4	24	47	54	56	57	56	56	56	55	53	39	11	0	0	0	0	567
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	15	37	40	50	74	74	74	73	53	37	30	16	1	0	0	0	575
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	8	5	6	3	0	0	0	0	0	86
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	14	25	30	32	33	33	32	32	30	22	7	1	0	0	0	293
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	24	46	53	55	55	55	54	54	54	53	47	21	2	0	0	0	573
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	20	24	25	26	26	25	25	23	15	5	1	0	0	0	228
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	19	45	59	62	63	63	63	63	62	58	44	0	0	0	0	0	602
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	5	29	64	77	80	81	81	81	81	80	76	60	24	5	0	0	0	822
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	55	106	125	131	130	131	126	127	119	101	41	3	0	0	0	0	1324
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	2	23	63	78	84	86	87	85	84	83	78	69	28	1	0	0	0	849
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	19	32	38	40	40	40	40	40	38	29	10	0	0	0	0	373
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	12	79	123	140	145	145	145	145	145	145	141	119	70	5	0	0	0	1559
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	85
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	25	33	38	41	40	37	30	22	13	5	0	0	0	0	306
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	63
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	63
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	6	6	6	7	7	6	4	0	0	0	0	70
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	88
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	2	25	82	135	173	195	193	191	188	167	0	72	20	0	0	0	0	1442
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	1	27	72	83	90	93	96	94	51	69	62	73	28	1	0	0	0	839
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	3	26	60	75	77	76	76	76	77	0	74	58	25	2	0	0	0	705
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 16 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	349	343	319	318	321	343	339	334	305	240	228	210	207	202	195	189	179	178	186	224	284	296	309	319	6,417
Costos Encendido/Detención	2	0	0	2	12	0	0	0	4	0	0	2	0	0	2	0	0	26	2	21	1	0	12	87	
Costos Totales [kUSD]	351	343	319	320	333	343	339	334	309	240	228	212	207	202	197	189	179	178	212	226	305	297	309	332	6,503
Costo Marginal Quillota 220 kv	77.1	74.6	68.8	73.6	72.5	74.0	77.1	76.9	75.6	71.1	58.1	60.9	53.7	52.0	52.0	51.8	33.5	3.1	3.2	71.6	73.2	77.0	75.6	73.3	61.67
Pérdidas [MWh]	178	166	163	156	156	149	165	167	139	213	234	266	279	311	294	305	290	269	240	190	203	225	230	215	5,202
Consumos Propios [MWh]	358	358	358	359	368	368	368	369	369	369	369	362	362	362	354	354	354	354	361	360	364	363	363	372	8,699
Demanda Total [MWh]	8573	8141	7867	7760	7696	7765	7911	8110	8606	9111	9443	9593	9739	9842	9951	9991	9929	9809	9589	9393	9291	9584	9454	8968	216,117
Generación Total [MWh]	9110	8666	8389	8276	8221	8283	8444	8646	9114	9693	10046	10221	10379	10515	10600	10649	10572	10432	10190	9943	9858	10172	10047	9555	230,018

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	35
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	69
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	92
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	16
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	16
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	7	15	21	25	27	26	22	16	9	4	2	0	0	0	184
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	1	3	3	2	0	0	0	47
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	61
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-KAUFMAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 16 de febrero de 2022		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		349	343	319	318	321	343	339	334	305	240	228	210	207	202	195	189	179	178	186	224	284	296	309	319	6,417
Costos Encendido/Detención		2	0	0	2	12	0	0	0	4	0	0	2	0	0	2	0	0	0	26	2	21	1	0	12	87
Costos Totales [kUSD]		351	343	319	320	333	343	339	334	309	240	228	212	207	202	197	189	179	178	212	226	305	297	309	332	6,503
Costo Marginal Quillota 220 kV		77.1	74.6	68.8	73.6	72.5	74.0	77.1	76.9	75.6	71.1	58.1	60.9	53.7	52.0	52.0	51.8	33.5	3.1	3.2	71.6	73.2	77.0	75.6	73.3	61.67
Pérdidas [MWh]		178	166	163	156	156	149	165	167	139	213	234	266	279	311	294	305	290	269	240	190	203	225	230	215	5,202
Consumos Propios [MWh]		358	358	358	359	368	368	368	369	369	369	369	362	362	362	354	354	354	354	361	360	364	363	363	372	8,699
Demanda Total [MWh]		8573	8141	7867	7760	7696	7765	7911	8110	8606	9111	9443	9593	9739	9842	9951	9991	9929	9809	9589	9393	9291	9584	9454	8968	216,117
Generación Total [MWh]		9110	8666	8389	8276	8221	8283	8444	8646	9114	9693	10046	10221	10379	10515	10600	10649	10572	10432	10190	9943	9858	10172	10047	9555	230,018

PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	39
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	59
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	74
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	65
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	71
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	67
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	0	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 16 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	349	343	319	318	321	343	339	334	305	240	228	210	207	202	195	189	179	178	186	224	284	296	309	319	6,417
Costos Encendido/Detención	2	0	0	2	12	0	0	0	4	0	0	2	0	0	2	0	0	0	26	2	21	1	0	12	87
Costos Totales [kUSD]	351	343	319	320	333	343	339	334	309	240	228	212	207	202	197	189	179	178	212	226	305	297	309	332	6,503
Costo Marginal Quillota 220 kv	77.1	74.6	68.8	73.6	72.5	74.0	77.1	76.9	75.6	71.1	58.1	60.9	53.7	52.0	52.0	51.8	33.5	3.1	3.2	71.6	73.2	77.0	75.6	73.3	61.67
Pérdidas [MWh]	178	166	163	156	156	149	165	167	139	213	234	266	279	311	294	305	290	269	240	190	203	225	230	215	5,202
Consumos Propios [MWh]	358	358	358	359	368	368	368	369	369	369	369	362	362	362	354	354	354	354	361	360	364	363	363	372	8,699
Demanda Total [MWh]	8573	8141	7867	7760	7696	7765	7911	8110	8606	9111	9443	9593	9739	9842	9951	9991	9929	9809	9589	9393	9291	9584	9454	8968	216,117
Generación Total [MWh]	9110	8666	8389	8276	8221	8283	8444	8646	9114	9693	10046	10221	10379	10515	10600	10649	10572	10432	10190	9943	9858	10172	10047	9555	230,018

KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	249	249	249	249	249	254	249	249	249	101	110	105	113	107	94	97	108	113	113	97	250	250	250	250	4400	
ANGAMOS-ANG2_CAR	268	250	250	261	273	273	250	250	250	115	115	115	115	94	94	94	94	115	115	100	250	250	250	250	4494	
COCHRANE-CCH1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COCHRANE-CCH2_CAR	253	253	253	253	253	254	239	239	157	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	239	246	243	4338	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	91	121	91	91	121	91	91	91	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134	1104	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-IEM_CAR	255	255	255	255	255	255	255	255	235	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	255	255	255	255	4463	
ANDINA-CTA_CAR	177	177	91	91	91	168	161	161	91	91	70	70	75	75	70	70	75	75	75	91	91	91	177	177	2579	
HORNITOS-CTH_CAR	178	178	178	120	137	178	160	160	93	93	70	75	70	70	75	75	70	75	93	93	113	178	177	2780		
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160	160	160	160	640	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	290	290	290	290																						

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
mércoles, 16 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	349	343	319	318	321	343	339	334	305	240	228	210	207	202	195	189	179	178	186	224	284	296	309	319	6,417
Costos Encendido/Detención	2	0	0	2	12	0	0	0	4	0	0	2	0	0	2	0	0	0	26	2	21	1	0	12	87
Costos Totales [kUSD]	351	343	319	320	333	343	339	334	309	240	228	212	207	202	197	189	179	178	212	226	305	297	309	332	6,503
Costo Marginal Quillota 220 kv	77.1	74.6	68.8	73.6	72.5	74.0	77.1	76.9	75.6	71.1	58.1	60.9	53.7	52.0	52.0	51.8	33.5	3.1	3.2	71.6	73.2	77.0	75.6	73.3	61.67
Pérdidas [MWh]	178	166	163	156	156	149	165	167	139	213	234	266	279	311	294	305	290	269	240	190	203	225	230	215	5,202
Consumos Propios [MWh]	358	358	358	359	368	368	368	369	369	369	369	362	362	362	354	354	354	354	361	360	364	363	363	372	8,699
Demanda Total [MWh]	8573	8141	7867	7760	7696	7765	7911	8110	8606	9111	9443	9593	9739	9842	9951	9991	9929	9809	9589	9393	9291	9584	9454	8968	216,117
Generación Total [MWh]	9110	8666	8389	8276	8221	8283	8444	8646	9114	9693	10046	10221	10379	10515	10600	10649	10572	10432	10190	9943	9858	10172	10047	9555	230,018

NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	8	14	21	21	21	21	21	472
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	2	2	2	2	8	8	8	8	8	149
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	266	336	238	178	178	178	370	370	370	370	8034
BOCAMINA-2_CAR	350	350	264	350	175	331	350	350	350	236	175	175	175	175	175	175	175	175	175	215	281	350	350	195	6067
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	16	16	16	16	16	378
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	6	6	6	6	6	126
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	50
TRAPEN_DIESEL	50	50	40	29	27	28	38	34	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	7	0	36	989
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	5	4	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	73
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	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	1338	1182	1239	1139	1139	1039	1301	1441	1094	996	816	860	855	846	848	933	917	925	821	1236	1607	1844	1676	1359	27,449
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	30	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	26	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46
CIPRESES-3	30	7	0	0	0	0	30	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95
OJOSDEAGUA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
LAMINA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	274
ISLA	57	41	39	39	39	39	65	53	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	993
CURILLINQUE	65	45	42	42	42	42	74	59	42	0	0	0	0	0	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	834
LOMAALTA	29	20	19	19	19	19	33	27	19	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	19	19	19	372
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	7	7	5	27
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	6
PEHUENCHE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196	264	215	196	166	1035

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 16 de febrero de 2022	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	349	343	319	318	321	343	339	334	305	240	228	210	207	202	195	189	179	178	186	224	284	296	309	319	6,417
Costos Encendido/Detención	2	0	0	2	12	0	0	0	4	0	0	2	0	0	2	0	0	0	26	2	21	1	0	12	87
Costos Totales [kUSD]	351	343	319	320	333	343	339	334	309	240	228	212	207	202	197	189	179	178	212	226	305	297	309	332	6,503
Costo Marginal Quillota 220 kV	77.1	74.6	68.8	73.6	72.5	74.0	77.1	76.9	75.6	71.1	58.1	60.9	53.7	52.0	52.0	51.8	33.5	3.1	3.2	71.6	73.2	77.0	75.6	73.3	61.67
Pérdidas [MWh]	178	166	163	156	156	149	165	167	139	213	234	266	279	311	294	305	290	269	240	190	203	225	230	215	5,202
Consumos Propios [MWh]	358	358	358	359	368	368	369	369	369	369	369	362	362	362	354	354	354	354	361	360	364	363	363	372	8,699
Demanda Total [MWh]	8573	8141	7867	7760	7696	7765	7911	8110	8606	9111	9443	9593	9739	9842	9951	9991	9929	9809	9589	9393	9291	9584	9454	8968	216,117
Generación Total [MWh]	9110	8666	8389	8276	8221	8283	8444	8646	9114	9693	10046	10221	10379	10515	10600	10649	10572	10432	10190	9943	9858	10172	10047	9555	230,018

PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	187	193	217	126	722
COLBUN-1	100	100	100	0	0	0	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	0	0	900
COLBUN-2	0	0	100	100	100	0	0	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	0	800
MACHICURA-1	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	504
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	16	18	18	18	18	18	18	16	17	18	18	18	18	18	18	18	16	0	0	0	0	0	0	299
SANLEMENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	68	68	68	68	68	68	84	84	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	72	84	84	68	1697
ELTORO-2	68	84	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	1644
ELTORO-3	75	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	1628
ELTORO-4	85	72	65	65	65	65	76	76	80	69	65	73	69	69	69	69	65	65	17	69	65	76	76	65	1634
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
ANTUCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTUCO-2	148	148	148	148	148	148	148	148	148	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	148	148	148	3533
RUCUE	62	62	62	62	62	62	62	62	62	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	62	62	62	1476
QUILLECO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	27	27	27	635
LAJAI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RALCO-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
RALCO-2	222	164	164	164	164	164	132	106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164	164	164	164	164	2100
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	50	50	80	80	80	80	80	80	80	1500
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	0	0	266
ANGOSTURA-3	47	47	39	39	39	39	47	47	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	920
CANUTILLAR-1	54	0	40	0	0	40	40	40	46	43	66	80	80	80	80	80	76	56	0	59	0	80	80	40	1160
CANUTILLAR-2	0	40	0	40	40	0	0	0	0	40	40	62	61	52	54	48	40	40	57	0	66	53	67	40	840

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 16 de Febrero de 2022

Table with 25 columns (1-24) and 4 summary columns (TOT.DIA, DMAX, DMED, MWh/h). Rows list power plant names (e.g., PE-CABOLEONES, PFV-ELAGUILA) and their hourly energy production values.

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-02-2022

16-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	6.3	30.4	32.4	32.5	31.3	28.2	28.0	28.0	23.3	8.2	0.2	0.0	0.0	0.0	252.7	32.5	10.5	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	42.8	50.5	53.0	53.6	53.6	50.4	48.4	52.5	51.4	45.9	21.9	0.6	0.0	0.0	0.0	547.7	53.6	22.8	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	9.1	24.8	27.8	28.0	20.6	19.5	19.0	18.1	13.6	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	168.1	28.0	7.8	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	4.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.0	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	71.2	9.0	3.0	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	20.9	1.8	0.9	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	24.8	63.3	74.5	76.6	77.3	77.1	71.7	64.6	64.2	64.1	58.1	21.4	0.3	0.0	0.0	0.0	739.0	77.3	30.8	
PFV-CAMPODEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	10.3	23.8	35.6	45.6	52.2	56.1	55.1	50.2	42.0	31.1	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	419.2	56.1	17.5	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	54.0	108.2	122.9	126.5	128.6	128.7	118.8	98.4	111.8	52.1	48.1	40.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1141.5	128.7	47.6	
PFV-LLANDELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	31.1	71.0	81.9	84.9	85.0	84.5	77.1	80.5	78.6	68.5	32.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	859.7	85.0	35.8	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	46.4	125.6	139.0	139.2	140.2	141.9	144.1	143.5	144.0	142.3	114.9	44.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1468.4	144.1	61.2	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.2	0.1	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.2	0.9	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.3	1.3	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.5	0.3	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS LOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.7	15.3	25.6	33.6	36.6	38.4	36.9	32.9	28.1	22.4	11.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	288.4	38.4	12.0	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.6	5.9	8.0	8.1	8.0	8.0	7.9	7.6	6.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	8.1	2.7	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	4.6	7.8	7.9	7.8	7.7	7.7	7.5	6.8	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	7.9	2.6	
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.2	5.2	5.4	5.4	5.9	6.9	5.0	5.7	6.4	6.1	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	6.9	2.6	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.3	7.8	8.6	8.9	8.9	8.9	8.7	8.7	8.9	8.8	7.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	8.9	3.8	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	1.8	2.0	2.1	2.0	2.0	1.7	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	9.0	3.9	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.0	7.9	8.1	8.1	8.1	8.0	8.0	8.0	7.8	6.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.9	8.1	3.5	
PFV-LA ACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.1	6.6	6.7	6.7	6.7	6.5	6.4	6.0	5.9	4.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	6.7	2.7	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	5.9	6.7	6.8	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	6.4	5.8	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	6.8	3.0	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	6.2	6.8	6.9	6.9	6.7	6.8	6.8	6.8	6.7	5.9	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	6.9	3.0	
PFV-ALTOSDEL TIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.5	1.8	1.9	1.9	1.7	1.4	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.9	0.6	
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.4	0.7	2.2	2.6	2.8	2.5	2.6	2.8	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.8	1.0	
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.4	1.0	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	6.6	7.8	8.0	7.9	7.8	7.6	7.4	7.3	7.5	5.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	8.0	3.3	
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.4	0.6	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	6.5	8.2	8.5	8.4	8.3	8.2	8.2	8.1	7.9	6.6	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	84.5	8.5	3.5	
PFV-ELPIITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.9	7.6	7.6	7.5	7.5	7.4	7.4	7.6	7.4	5.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	7.6	3.2	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.4	0.7	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.6	1.7	1.9	2.0	2.1	1.9	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.1	0.7	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.0	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.2	0.9	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.0	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0	
PFV-QUELTEHUJ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.3	2.5	2.1	2.5	2.5	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7	
PFV-EL-QUELTEHUJ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6</			

16-02-2022

16-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.3	0.8
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.4	1.5	1.6	1.6	1.4	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.6	0.6
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.9	8.8	9.0	9.1	9.1	9.0	9.0	8.9	8.6	7.5	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	91.5	9.1	3.8
PFV-ELDIVADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.4	1.7	1.8	1.8	1.7	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.8	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.8	1.6	1.5	1.5	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.8	0.5
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PFV-MONTTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.1	0.9
PFV-JAURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.3	0.9
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.9	2.2	2.4	2.3	2.2	1.8	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.4	0.7
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.4	1.0
PFV-LLAPEL SX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.2	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	3.0	1.1
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.3	2.7	2.8	2.8	2.7	2.3	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.2	0.6
PFV-CABIL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.1	2.5	2.7	2.6	2.5	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.1	0.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.7	1.8	2.0	2.0	2.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.6	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.9	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.6	1.7	1.8	1.8	1.7	1.4	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.8	5.6	6.3	6.8	7.1	7.1	7.0	6.4	5.4	3.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	61.6	7.1	2.6
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.8	1.0
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	7.3	7.6	7.2	7.0	6.8	7.2	5.5	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	54.2	7.6	2.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.0
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.6	4.7	5.4	5.6	5.5	5.3	4.5	3.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	5.6	1.8
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	2.0	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	1.7	0.8
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.0	0.8
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	5.0	5.0	5.0	5.0	0.2	4.6	5.0	3.6	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	43.4	5.0	1.8
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.0	5.8	5.9	5.9	5.8	5.7	5.7	5.7	5.6	4.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	60.4	5.9	2.5
PFV-OOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PFV-LLAYLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.4	8.5	8.9	9.0	8.9	8.8	8.8	8.8	7.7	6.8	4.7	0.3	0.0	0.0	0.0	91.9	9.0	3.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.1	3.5	3.6	3.5	3.6	3.6	3.6	3.5	2.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	3.6	1.5
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	3.9	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	3.9	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.6	4.1	1.6
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	2.5	2.5	2.4	2.2	2.1	2.4	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.5	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.3	6.5	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	6.8	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	75.6	8.0	3.1
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.4	2.5	0.9
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.0	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.5	0.6
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.8	4.1	5.7	6.7	6.7	6.6	6.3	5.7	4.4	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	53.3	6.7	2.2
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.3	2.3	2.2	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.4	1.0
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.9	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	1.8	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9	
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.3	7.7	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.8	7.4	5.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	77.9	7.8	3.2	
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.2	7.2	7.4	1.3	5.9	7.1	7.1	7.2	6.9	6.0	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	67.7	7.4	2.6	
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.1	0.9	
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8	
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	7.0	8.5	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.6	8.4	6.8	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	88.5	8.8	3.7	
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.1	
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.8	1.2	
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.4	5.6	7.1	8.1	8.5	7.1	6.8	7.1	5.3	3.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	8.5	2.7	
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1	
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.4	1.0	
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3		
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.6	
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	11.1	19.6	26.6	31.1	33.3	31.2	16.3	19.5	19.1	11.9	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	227.4	33.3	9.5	
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.7	2.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.1	0.9	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.9	5.7	5.9	6.0	5.9	5.9	5.9	6.0	5.9	4.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	60.5	6.0	2.5	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.7	1.9	1.8	0.7	2.0	1.7	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8	1.8	2.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.0	0.9	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.1	2.4	2.3	0.2	2.4	2.2	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.4	0.7	
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.4	0.5	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	5.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.8	8.8	8.6	7.9	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	89.8	8.9	3.7	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	7.2	8.1	8.0	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	7.7	6.6	2.8	0.2	0.0	0.0	75.0	8.1	3.1	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.1	7.7	9.1	9.2	9.2	9.1	8.6	8.7	7.7	6.7	8.2	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	91.8	9.2	3.8	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.7	2.6	2.4	2.5	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.2	2.9	1.3	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	5.8	13.9	26.0	89.5	102.7	104.0	102.8	100.6	94.1	89.5	85.5	69.2	28.4	5.4	3.3	0.0	0.0	925.3	104.0	38.6	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.3	1.5	0.6	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	14.3	1.4	0.6	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.0	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.6	1.1	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.3	2.4	2.5	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	2.6	1.0	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.8	8.6	8.9	8.9	8.8	8.6	8.5	8.5	8.3	6.8	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	87.4	8.9	3.6	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	3.0	1.2	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.3	5.6	5.7	5.6	5.5	5.4	5.3	5.3	5.1	4.3	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	55.8	5.7	2.3	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	3.8	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	43.0	4.5	1.8	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	4.7	5.5	5.5	5.5	5.4	5.7	5.8	5.8	5.5	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	54.0	5.8	2.3	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	12.8	1.0	0.5	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2	
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	7.2	8.6	8.5	4.6	7.5	7.6	8.6	8.7	8.4	7.3	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	83.6	8.7	3.5	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1	
PFV-EL-PIUQUEN	0.																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-02-2022

16-02-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
SANISIDRO-1_GNL	316.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	319.7	351.0	352.9	350.6	0.0	1690.7	352.9	70.4		
SANISIDRO-1_GAS	0.0	291.9	286.8	306.6	298.5	323.7	327.3	323.7	285.6	312.3	241.8	248.4	233.1	217.2	210.9	246.6	249.0	217.8	222.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	310.2	5153.6	327.3	214.7	
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	251.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	299.8	366.3	366.2	365.9	0.0	1648.9	366.3	68.7		
SANISIDRO-2_GAS	353.1	350.6	348.9	346.1	359.5	359.3	359.7	360.0	360.1	0.0	218.4	204.5	215.1	182.4	172.8	201.8	201.9	179.4	179.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5318.7	365.6	221.6	
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.0	2.0	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.0	0.6	
LOSVENTOS_DIESEL	33.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	49.0	60.0	45.0	40.0	40.0	39.0	75.0	80.0	80.0	80.0	62.0	84.0	113.0	31.0	30.0	30.0	1181.0	113.0	49.2		
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	9.1	9.1	9.1	9.0	8.7	8.9	9.0	9.0	9.1	9.4	9.8	9.3	8.9	8.3	8.1	8.4	7.9	7.9	10.0	9.5	10.1	10.2	10.3	8.0	217.1	10.3	9.0		
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	6.5	6.5	6.5	6.5	6.1	5.0	6.5	6.5	6.4	6.5	6.5	6.5	6.4	5.2	4.7	1.2	1.4	1.2	1.2	5.0	6.4	6.5	6.5	6.5	127.4	6.5	5.3		
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPC TISSUE_COGEN	0.6	0.6	0.6	0.5	0.8	0.7	0.9	0.9	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	8.6	1.0	0.4	
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	118.0	119.0	120.0	69.0	67.0	62.0	67.0	62.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	63.0	105.0	111.0	113.0	118.0	1240.0	120.0	51.7		
CANDELARIA-2	80.0	63.0	64.0	65.0	70.0	66.0	89.0	97.0	64.0	75.0	62.0	79.0	79.0	69.0	80.0	101.0	70.0	66.0	59.0	88.0	107.0	109.0	112.0	118.0	1932.0	118.0	80.5		
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	13.9	13.8	13.7	13.6	13.7	13.6	13.5	13.2	12.9	13.7	13.6	12.4	11.2	13.4	13.3	12.6	13.9	12.9	12.7	13.8	13.1	13.2	13.5	13.4	318.4	13.9	13.3		
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_FOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	3.0	1.9	2.2	2.3	2.0	1.5	1.5	1.5	1.5	3.6	4.5	4.5	4.5	4.5	83.9	4.5	3.5		
VINALES_COGEN	31.5	31.3	32.0	31.6	31.9	31.2	23.2	22.1	28.0	31.1	31.1	25.6	22.2	22.2	20.7	10.5	10.2	10.2	10.2	27.8	33.1	33.1	31.6	31.4	613.8	33.1	25.6		
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	6.8	5.3	6.7	5.6	6.8	7.3	7.1	6.8	6.8	6.8	6.7	6.8	7.3	6.6	6.9	5.9	4.7	5.8	6.4	5.1	5.7	6.4							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CALAFATE	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0	
PMGD-ALERCE	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	15.0	2.6	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-319.4	-328.8	-297.6	-252.5	-249.4	-210.2	-234.8	-203.5	32.4	64.4	41.0	91.3	139.8	151.2	163.8	142.2	137.1	125.5	61.3	-200.8	-308.2	-220.9	-238.4	-161.2	-2075.9	163.8	-86.5		
CHANGOS->CUMBRES C2	-320.0	-329.3	-148.5	-253.4	-250.2	-211.3	-235.8	-204.6	30.3	61.4	38.1	88.4	136.7	147.9	161.6	139.9	134.9	123.3	59.3	-201.9	-308.8	-221.9	-239.2	-161.9	-1965.0	161.6	-81.9		
CUMBRES->CHANGOS C1	332.5	342.1	310.4	264.7	261.6	222.3	247.2	215.4	-22.9	-57.2	-34.0	-85.4	-134.2	-145.5	-155.0	-133.5	-128.2	-116.5	-52.2	211.7	321.4	233.2	250.7	170.0	2318.8	342.1	96.6		
CUMBRES->CHANGOS C2	331.1	340.6	308.9	263.1	260.1	220.8	245.7	213.8	-24.5	-58.1	-35.0	-86.5	-135.3	-146.4	-156.9	-135.3	-130.1	-118.3	-54.0	210.1	319.8	231.6	249.1	168.9	2283.1	340.6	95.1		
TOTAL HORA.	7210.0	6872.7	6595.3	6358.4	6240.2	6231.3	6442.7	6623.2	6565.8	6883.3	7225.9	7358.8	7397.4	7552.3	7672.4	7693.2	7615.1	7482.6	7349.5	7890.1	8185.5	8290.0	8057.7	7583.4	173,377				
TOTAL HORA. SING	1969	1950	1972	2048	2087	2146	2079	2130	2597	2629	2620	2717	2812	2875	2884	2824	2834	2794	2636	2093	1959	2174	2142	2142	57,115				
TOTAL SEN	9179	8823	8568	8406	8327	8377	8522	8754	9163	9512	9846	10076	10210	10427	10557	10517	10449	10276	9986	9983	10145	10464	10199	9726	230,492				
CONS. PROPIOS	178	178	178	178	177	177	177	177	177	176	175	175	175	175	198	198	199	199	199	199	199	199	196	195	4,446				
CONS. PROPIOS SING	157	162	162	162	162	162	162	162	162	162	152	152	152	152	152	147	147	157	163	161	161	161	161	161	3,794				
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-651	-670	-533	-517	-511	-432	-482	-419	55	121	74	176	273	296	319	275	265	242	113	-412	-629	-454	-489	-331	(4,321)				
PERDIDAS APROX.	186	167	160	148	143	146	155	167	190	212	230	245	254	265	273	272	266	256	239	240	245	263	246	226	5,192				
PERDIDAS APROX. SING	85	85	69	77	81	79	76	75	74	69	76	75	75	80	78	77	79	76	71	69	80	86	86	65	1,841				
DEMANDA APROX.	6194	5857	5725	5515	5410	5476	5630	5861	6254	6616	6895	7115	7242	7408	7520	7499	7416	7270	7025	7039	7112	7377	7127	6832	159,417				
DEMANDA APROX. SING	2378	2374	2274	2326	2354	2337	2323	2312	2307	2277	2319	2315	2313	2348	2336	2325	2342	2319	2289	2275	2347	2381	2383	2247	55,801				
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8290.0			

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
16 de Febrero de 2022

16-02-2022	Ultima Actualización:	17-02-2022	1:09	CMG-Online:	81.5	Quillota_22 0 kv:	COCHR ANE-CCH2_C AR	Grabación OK	SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despacho Requiero (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:11	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	90	N	LC	PC	PCP	OM	Vigente SD 2021115150, Limitada a 90 MW máx.	-	-	COLBUN	-	-
00:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
00:24	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Sin limitación por stock de combustible, cancelada IL 2022000294.	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:24	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	Cancelada IL 2022000295. Queda vigente IL 2022000298	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:30	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
00:36	-	TALTAL-3	TALTAL-3 GNL C	MT	N	-	MT	-	OT	Orden de despacho	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:37	-	RALCO-2	RALCO slinv	-	DN	-	PP	-	RE	Control suministro de combustible.	-	-	COLBUN	-	-
00:42	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:43	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	MT	N	-	MT	-	RE	Control suministro de combustible.	-	-	COLBUN	-	MT
00:45	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:51	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Suspendida. Continúa vigente SD 2021115150. Sin limitación	-	-	COLBUN	-	-
00:55	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
01:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-	-
01:16	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL C	MT	N	-	PS	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:20	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	PC	N	DLC	PC	-	OM	Disponibilidad de combustible.	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
01:25	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL C	0	DN	-	FS	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:30	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:30	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	LF	-	PCP	OT	Limitada a "0 MW" de inyección	-	-	IL 2022000299	ARAUCO	-	-
01:30	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-	-
01:32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
01:33	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	ENGIE	-	-
01:47	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
01:51	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-
02:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-	-
02:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	MT	N	-	PS	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
02:05	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	PCP	OM	Con SSSC	-	-	COLBUN	-	MT
02:05	-	CMPC/CIQUEO	CMPC/CIQUEO BL1+BL2 COGEN	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
02:05	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
02:05	-	CMPC/CLAIJA	CMPC/CLAIJA BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
02:05	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000376	ENGIE	MT
02:05	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:05	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:05	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:05	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
02:06	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
02:10	-	COLBUN-1	COLBUN vsrgn	MT	N	-	PS	-	RE	-	A	-	COLBUN	-	-
02:14	-	COLBUN-1	COLBUN vsrgn	0	DN	-	FS	-	RE	-	A	-	COLBUN	-	-
03:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	Fin SSSC	-	-	COLBUN	-	-
03:02	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	LC	FS	PCP	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
03:04	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	ENGIE	-	-
03:08	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:08	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:08	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:12	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:18	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	LF	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000290	ENLASA	-
03:27	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	IL 2022000290	ENLASA	-
03:50	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelada SD 2022009884	-	-	RNE	-	PC
03:50	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cancelada SD 2022009921	-	-	IL 2022000252	RNE	-
04:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Disponible, en servicio y cancelado IF 2022000548.	-	-	ENGIE	-	-
04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
04:50	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000290	ENLASA	-
05:40	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	DF	-	PP	PCP	SDF	-	-	-	IL 2022011610	AES ANDES	-
05:50	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	CDC	-	-
05:56	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cancelada SD 2022012333.	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
06:00	-	RALCO-2	RALCO slinv	MT	N	-	MT	-	OM	Fin SSSC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:10	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:10	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:10	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:10	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:12	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	LF	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000290	ENLASA	-
06:12	-	COLBUN-1	COLBUN vsrgn	-	DN	-	PP	-	RE	-	A	-	COLBUN	-	-
06:17	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:19	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:20	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
06:21	-	COLBUN-1	COLBUN vsrgn	MT	N	-	MT	-	RE	-	A	-	COLBUN	-	MT
06:49	-	COLBUN-2	COLBUN vsrgn	-	DN	-	PP	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	PP
06:58	-	COLBUN-2	COLBUN vsrgn	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
07:01	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	240	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 240 MW, según IL 2022000301	-	-	IL 2022000197 - 2022000301	ENGIE	-
07:50	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000279 2022000244	STS	-
07:57	-	RALCO-2	RALCO slinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	N	-	IL 2022000237	ENEL GENERACION	-
07:58	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000290	ENLASA	PC
08:00	-	RALCO-2	RALCO slinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	COLBUN	-	PS
08:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022002297 - 2021002233	ENGIE GENERACION	-
08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	COLBUN	-	DN
08:07	-	CIPRES-1	CIPRES-1 slinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	CIPRES-2	CIPRES-2 slinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	CIPRES-3	CIPRES-3 slinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-

16-02-2022	Ultima Actualización:	17-02-2022	1:09	CMG-Online:	81.5	Quillota_22 0 kv:	COCHR ANE-CCH2_C AR	Grabación OK			SS.CC.					
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad		Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONT NT
08:18	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
08:18	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
08:18	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
08:18	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
08:18	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	60	N	-	CI	-	SSCC	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:22	-	COLBUN-1	COLBUN vs3rn	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
08:25	-	COLBUN-2	COLBUN vs3rn	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
08:26	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:27	-	COLBUN-1	COLBUN vs3rn	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:28	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	20	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:30	-	COLBUN-2	COLBUN vs3rn	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
08:31	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
08:31	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
08:31	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
08:31	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
08:31	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
08:31	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	MT	DN	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:33	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
08:33	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
08:33	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
08:33	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC
08:39	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:47	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	MT	DN	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:55	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	PC	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	PC
09:00	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT
09:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	-	SSCC	-	-	-	-	RNE	-	MT
09:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
09:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
09:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
09:06	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT
09:06	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+TV1_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:13	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
09:14	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:14	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:14	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:18	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
09:18	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:30	-	TOTAL ERNC	-	-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
09:30	-	PFV Huatacondo	PFV Huatacondo	54.8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
09:30	-	PFV N. Quillagua	PFV N. Quillagua	77.9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:30	-	PFV María Elena	PFV María Elena	47.4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:51	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:51	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
10:11	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
10:11	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	40	N	LC	CI	-	SSCC	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:20	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:20	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
10:20	-	LAUTARO-2	LAUTARO-1_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
10:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	PC
10:20	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
10:20	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
10:20	-	CAMPCLAIR	CAMPCLAIR_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	PC
10:20	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:20	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
10:30	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
10:30	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
10:52	-	DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES DIESEL	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:06	-	DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC
11:07	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	5.2	N	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
11:12	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:52	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CRELL	-	-
12:10	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	PC	N	LF	PC	-	OM	-	-	-	-	CRELL	-	PC
12:35	-	TOTAL ERNC	-	-69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
12:35	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:35	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-

16-02-2022	Ultima Actualización:	17-02-2022	1:09	CMG-Online:	81.5	Quillota_22 0 kv:	COCHR ANE- CCH2_C AR	Grabación OK				SS.CC.				
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despach o Requeri do (MW)	Estado Operacion al	EO	Combustible s	Consign a Cmg	Consigna Limitación	Instruccion Cmg	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOL NT
12:53	-	CHILDE	CHILDE_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Cancela IL 2022000293	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	-	IL 2022000263 - 2022000283	ELEKTRAGEN CHILDE	-	-
12:58	-	CHILDE	CHILDE_DIESEL	PC	N	DLC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	-	IL 2022000263 - 2022000283	ELEKTRAGEN CHILDE	-	PC
13:00	-	TOTAL ERNC	-	-114	-	-	-	-	-	Redistribución prorratea control Tx L.220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	-	CDC	-	-
13:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	48	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ACCIONA	-	-
13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	59	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:00	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	7	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	33	N	-	CI	-	OM	-	Control Tx Línea de 220 kv Salar - Calama + L.220 kv Calama - Nueva ChuquiCamata	-	-	ENGEIE GENERACION	-	-
13:15	-	DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:18	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
13:18	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
13:18	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
13:18	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
13:18	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
13:20	-	DEGANZ-NAVES	DEGANZ-NAVES_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
13:20	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
13:20	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
13:20	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
13:21	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
13:28	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
13:28	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	-
13:43	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNAVIA	60	N	-	CI	-	OM	Inicio Ctx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 S/E Cerro Navia 220/110 620 MVA y Fin Ctx Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	Ctx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 S/E Cerro Navia 220/110 620 MVA	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TY1_GNL C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGEIE GENERACION	-	-
14:04	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL_CNAVIA	80	N	LC	CI	-	OM	-	Ctx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 S/E Cerro Navia 220/110 620 MVA	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:11	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL C	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGEIE GENERACION	-	-
14:12	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	PC
14:12	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lt 220 kv Río Toltén - Ciriuelos	N	-	COLBUN	-	PC
14:16	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	PO	-	PMT	PCP	SDCF	Sincronizada	-	-	SDCF 2022011610	AES ANDES	-	-
14:17	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TY1_GNL C	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENGEIE GENERACION	-	-
14:30	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
14:30	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:30	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SI 2022010390	ARAUCO	-	MT
14:30	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
14:30	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:30	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
14:30	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
14:30	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
14:30	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
14:30	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
14:30	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
14:30	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	SDCF Pendiente.	KDM	-	MT
14:30	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
14:30	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
14:30	-	LAUAYE-2	LAUAYE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
14:40	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea control Tx Línea de 220 kv María Elena - Kimal 1 y 2	-	-	-	CDC	-	-
14:40	-	TOTAL ERNC	-	-500	-	-	-	-	-	Inicio prorratea generalizada por costo cero en el sistema	-	-	-	CDC	-	-
14:40	-	Blanco	hidraulica de pasada	11	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:40	-	Chicaburillo	hidraulica de pasada	9	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:40	-	Chiburgo	hidraulica de pasada	14	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:40	-	Hornitos	hidraulica de pasada	18	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:40	-	Juncal	hidraulica de pasada	11	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:40	-	Quilico	hidraulica de pasada	23	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:40	-	Rucie	hidraulica de pasada	41	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:40	-	La Mina	hidraulica de pasada	8	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:40	-	Abanico	hidraulica de pasada	20	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:40	-	Antuco	hidraulica de pasada	129	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:40	-	Curintique	hidraulica de pasada	31	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:40	-	Isia	hidraulica de pasada	29	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:40	-	Loma Alta	hidraulica de pasada	12	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:40	-	Ojos de Agua	hidraulica de pasada	5	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:40	-	Palmacho	hidraulica de pasada	27	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:40	-	Sauzal	hidraulica de pasada	41	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:40	-	Aifaifal	hidraulica de pasada	64	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:40	-	Guayacán	hidraulica de pasada	6	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:40	-	Quechues	hidraulica de pasada	20	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:40	-	Volcán	hidraulica de pasada	5	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:40	-	Florida	hidraulica de pasada	1	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	PUNTLILLA	-	-
14:40	-	Puntilla	hidraulica de pasada	11	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	PUNTLILLA	-	-
14:40	-	Chacares	hidraulica de pasada	23	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:40	-	La Higuera	hidraulica de pasada	48	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:40	-	San Andrés	hidraulica de pasada	29	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	SAN ANDRES	-	-
14:40	-	PFV Santiago Solar	PFV Santiago Solar	40	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:40	-	PFV Quilapín	PFV Quilapín	85	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENE	-	-
14:40	-	PE San Gabriel	PE San Gabriel	57	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:40	-	PE Renaico	PE Renaico	35	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	POTENCIA	-	-
14:40	-	Malleco Sur	Malleco Sur	33	-	-	CI	-	OM	-	Prorratea Generalizada SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:40	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	47	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:40	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	159	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:40	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:40	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	162	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:40	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:40	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM							

16-02-2022	Ultima Actualización:	17-02-2022	1:09	CMG-Online:	81.5	Quillota_22 0 kv:	COCHR ANE-CCH2_C AR	Grabación OK					SS.CC.		
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despacho Requierdo (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg	Motivo Comentario	Zona Desacope	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONT NT
14:40	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:40	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:40	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:40	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	55	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:40	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:40	-	PE-SERRAIGORRIA	PE-SERRAIGORRIA	74	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:40	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	39	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:40	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:40	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	34	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:40	-	PFV-TAMAYA SOLAR	PFV-TAMAYA SOLAR	87	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:40	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:40	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:40	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	72	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	85	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	103	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	94	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-QUILLAGUA	PFV-QUILLAGUA	66	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-SANTA ISABEL	PFV-SANTA ISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PE-CABO LEONES I	PE-CABO LEONES I	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PE-CABO LEONES II	PE-CABO LEONES II	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PE-CABO LEONES III	PE-CABO LEONES III	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PE-SARCO	PE-SARCO	106	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PFV-SOL DE LOS ANDES	PFV-SOL DE LOS ANDES	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:40	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	HYDROCAPIC	-	-
14:40	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
14:40	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	122	N	-	CI	-	OM	-	-	-	LAP	-	-
14:40	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	51	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
14:40	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	46	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
14:40	-	PFV-ATACAMA SOLAR 2	PFV-ATACAMA SOLAR 2	129	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
14:40	-	PFV-LA HUELLA	PFV-LA HUELLA	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
14:40	-	PFV-SOL DEL DESIERTO	PFV-SOL DEL DESIERTO	170	N	-	CI	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
14:40	-	PFV-SERENA SOLAR	PFV-SERENA SOLAR	84	N	-	CI	-	OM	-	-	-	SIEMENS	-	-
14:40	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	36	N	-	CI	-	OM	-	-	-	STS	-	-
14:45	-	RAPEL-4	RAPEL-4	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela I# 2022000550	-	A	-	ENEL GENERACION	-
15:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	IL 2022000220	-	ENEL GENERACION	-
16:05	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Cancela IL 2022000298	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciuéulos	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:05	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Cancela IL 2022000302	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciuéulos	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:30	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022000278	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciuéulos	PRIME ENERGIA	PC
16:33	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciuéulos	PRIME ENERGIA	PC
16:35	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
16:36	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciuéulos	Inicia Ctx Lt 220 kV Duqueco - Los Peumos	N	-	COLBUN	PC
16:36	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	PC
17:00	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2021002293	-	ENEL GENERACION	MT
17:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	Cancela I# 2022000549	-	A	-	ENEL GENERACION	-
17:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	IL 2022000220	-	ENEL GENERACION	-
17:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-
17:35	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	PCP	SSCC	-	-	-	-	COLBUN	-
17:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 kV Duqueco - Los Peumos	Inicia Ctx Lt 220 kV Río Toltén - Ciuéulos	N	-	COLBUN	MT
18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	MT
18:15	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-
18:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	IL 2022000220	-	ENEL GENERACION	-
18:18	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PMT	PCP	SSCC	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-
18:22	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	45	N	DLC	CI	-	OM	Fin Ctx Autotransformadores ATR-2 y ATR-3 S/E Cerro Navia 220/110 620 MVA e Inicio Ctx Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-
18:22	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-
18:22	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-
18:22	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-
18:22	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-
18:22	-	EL TOTORAL	EL TOTORAL DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-
18:23	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	PCP	OM	En MT estable	-	-	-	COLBUN	MT
18:33	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-
18:33	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-
18:33	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-
18:34	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-
18:46	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-
18:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-
18:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
18:53	-	TOTAL ERNC	-	400	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea generalizada por costo cero en el sistema	-	-	-	-	-
18:53	-	CMPLAIA	CMPLAIA BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-
18:53	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	PC
18:53	-	NUEVAVALDEA-1	NUEVAVALDEA-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	PC
18:53	-	NUEVAVALDEA-3	NUEVAVALDEA-3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	PC
18:53	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	PC
18:53	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	PC
18:53	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	PC
18:53	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	SDCF Pendiente	KDM	PC	PC
18:53	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	PC
18:53	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	PC
18:53	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	PC
18:53	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	SI 2022010330	-	ARAUCO	PC
18:53	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	PC
18:53	-	NEHUENCHE-1	NEHUENCHE-1 TG1+TV1_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	PC
18:53	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	PC
18:53	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022000271	-	STS	-
18:53	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	PC
18:53	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	PC
18:53	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	IL 2021002691	-	ESCUADRON	-
18:53	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	RNE	PC
18:53	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022000251	-	RNE	-
18:53	-									-	-	IL 2022000252	-	RNE	-

16-02-2022	Ultima Actualización:	17-02-2022	1:09	CMG-Online:	81.5	Quillota_22 0 kv:	COCHR ANE- CCH2_C AR	Grabación OK				SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Despach o Requero (MW)	Estado Operacion al	EO	Consign a Cmg	Consigna Limitación	Instruccion Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPDI NT
18:53	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
18:53	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	-	SSCC	-	-	2021001973- IL	RNE	-	-
18:53	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	2022000104	AES ANDES	-	PC
18:53	-	CANDELABIA-2	CANDELABIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:53	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:53	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:53	-	CANDELABIA-1	CANDELABIA-1_GN_A	PC	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
18:53	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:55	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:57	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Estable a MT	-	IL	ENGIE GENERACION	-	-
18:59	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SDCF 2022011610. Queda limitada en 250 MW por inestabilidad en el control de carga, la unidad no puede participar del CSF, según IL 2022000306.	-	IL	AES ANDES	-	-
19:05	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0STV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TVIC	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:09	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:15	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0STV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:22	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:22	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:22	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
19:22	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	RNE	-	-
19:22	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:22	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:22	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:27	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
19:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	2022000220	ENGIE	-	PC
19:34	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:36	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:36	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+B2 COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	COMASA	-	-
19:36	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1+B2 COGEN	0	DF	-	FS	-	SIF	-	-	-	COMASA	-	-
19:40	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
19:47	-	TOTAL ERNC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata control Tx L220 KV Salar - Calama + L220 KV Calama - Nueva Chuquiamata	-	-	CDC	-	-
19:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	DN	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:15	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	2022000220	ENGIE	-	MT
20:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
20:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:42	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 KV Río Toltén - Ciuéulos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
20:42	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 KV Río Toltén - Ciuéulos	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
20:42	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	MT	N	LC	PS	PCP	OM	Finaliza Ctx Lt 220 KV Río Toltén - Ciuéulos	-	-	ST5	-	-
20:46	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
20:46	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
20:46	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
20:46	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
20:46	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
20:47	-	CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	ST5	-	-
20:47	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
21:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	PO	-	EP	-	EP	Solicitado por el Coordinador. Sincronizada	-	-	CELTA	-	-
21:12	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	AES ANDES	-	-
21:13	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	-	LP	-	EP	-	EP	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-
21:51	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:51	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:58	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
22:02	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Finalizada pruebas solicitadas por el Coordinador.	-	-	CELTA	-	-
22:02	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
22:04	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	LC	PS	PCP	OM	Control suministro de combustible.	-	-	CRELL	-	-
22:05	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	-	LF	LC	PS	PCP	OM	Control suministro de combustible.	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
22:05	-	TARAPACA-TGTAR	TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	CELTA	-	-
22:11	-	CHILOE	CHILOE_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de combustible.	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
22:11	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	CRELL	-	-
22:18	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	DN	DLC	FS	-	-	OM	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-
22:18	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
22:24	-	COLBUN-1	COLBUN vs8n	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
22:24	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	DLF	DLC	FS	PCP	OM	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
22:27	-	CANUITLLAR-2	CANUITLLAR	70	N	-	CI	-	OM	Finaliza Ctx Lt 220 KV Frutillar Norte - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-
22:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:49	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	DN	DLC	FS	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Comuta de GNL_E a GN_A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Comuta de GNL_E a GN_A	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:03	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:19	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1+B2 COGEN	PC	N	-	DF	-	OM	Sincronizada, disponible y cancelado IF Pendiente	-	-	COMASA	-	-
23:43	-	CANUITLLAR-2	CANUITLLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 16 de Febrero del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	0.0	1438.0	(*)GNP	DF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	4399.2	4289.1	-2.50 %		PE Alena	1165.7	847.9	-27.27 %	P
Angamos-ANG2	4494.1	4270.6	-4.97 %		PE Aurora	369.5	442.7	+19.81 %	
Angostura	1185.2	1047.0	-11.66 %		PE Cabo Leones 1	1701.3	0.0	(*) -100.00 %	DF
Antilhue	0.0	744.7	GNP		PE Cabo Leones 2	1281.6	1211.5	-5.47 %	
Antuco	3533.8	3588.5	+1.55 %	RO	PE Cabo Leones 3	2548.0	2106.9	-17.31 %	
Arauco	0.0	108.8	GNP	LF	PE Calama	732.8	718.5	-1.95 %	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Canela	140.6	101.6	-27.72 %	
Atacama-1 GNL	3327.5	3632.1	+9.16 %	RO	PE Canela 2	684.0	452.3	-33.88 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Cerro Tigre	1163.3	1448.0	+24.47 %	P
Atacama-2 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF	PE Cuel	391.5	333.3	-14.87 %	
Bess Andes	-	1.4	GNP		PE El Arrayán	1694.4	1157.4	-31.69 %	
Bess Angamos	-	4.9	GNP		PE El Maitén	147.9	75.9	-48.67 %	
Bess Cochrane	-	0.0	GNP		PE La Esperanza	148.7	27.9	-81.21 %	PMG
Bocamina 2	6066.9	7103.0	+17.08 %		PE La Estrella	169.7	207.5	+22.30 %	
CMPC Laja	550.4	389.7	-29.20 %		PE La Flor	433.1	113.2	-73.87 %	
CMPC Pacífico	0.0	636.2	GNP		PE Lebu	90.0	41.6	-53.78 %	PMG
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	PE Llanos del Viento	-	0.0	-	
CMPC Tissue	-	8.6	-	PMG	PE Los Buenos Aires	368.8	335.0	-9.16 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PE Los Cururos	1345.1	1274.6	-5.24 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	PE Los Olmos	1294.7	1375.5	+6.24 %	
Campiche	0.0	0.0	-	RO, DF	PE Malleco Norte	1340.7	1287.2	-3.99 %	P
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		PE Malleco Sur	1313.4	1434.2	+9.19 %	
Candelaria 1 GNL	349.7	0.0	-100.00 %		PE Mesamavida	-	52.3	GNP	P
Candelaria 1 Gas Arg	381.4	1240.0	+225.14 %		PE Monte Redondo	435.4	424.9	-2.42 %	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		PE Negrete	443.3	541.2	+22.09 %	
Candelaria 2 GNL	936.3	0.0	-100.00 %		PE Puelche Sur	-	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	655.6	1932.0	(*) +194.69 %		PE Punta Colorada	29.1	31.8	+9.28 %	
Candelaria Solar	19.5	21.8	+11.77 %		PE Punta Palmeras	533.6	465.8	-12.71 %	
Canutillar	2000.0	1743.0	-12.85 %		PE Punta Sierra	1236.4	1144.3	-7.45 %	RO
Cardones	0.0	0.0	-		PE Renaico	1319.2	1326.5	+0.55 %	
Celco	116.0	152.0	+31.03 %		PE Renaico II	-	1.5	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF	PE San Gabriel	2341.9	2172.1	-7.25 %	
Cenizas	0.0	0.0	-		PE San Juan	2311.5	2442.5	+5.67 %	
Chagual	0.0	0.0	-		PE San Pedro	78.6	16.6	-78.85 %	LF
Chillan	-	0.0	-		PE San Pedro 2	67.7	48.4	-28.44 %	LF
Chiloé	0.0	74.2	-	PMG	PE Sarco	1899.0	2339.7	+23.21 %	
Cholguán	205.7	154.1	-25.07 %		PE Sierra Gorda Este	715.6	633.3	-11.50 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-		PE Talinay Oriente	840.8	880.2	+4.69 %	
Chuyaca	50.4	1.7	-96.63 %	LF	PE Talinay Poniente	826.8	848.1	+2.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Cipreses	203.2	281.3	+38.44 %	
Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
Cochrane-CCH2	4338.3	4150.6	-4.33 %	
Cogen. Aconcagua	648.0	360.1	-44.44 %	
Cogen. Biobío	472.2	1104.0	+133.80 %	
Colbún	1700.0	867.0	-49.00 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	DF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	DF
Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Degañ	0.0	323.5	GNP	
Degañ 2	72.7	0.0	-100.00 %	DF
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	6604.5	6598.8	-0.09 %	RO
El Totoral	0.0	15.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	318.4	-17.09 %	RO
Escuadrón	148.6	102.8	-30.82 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
GEO Cerro Pabellon	865.0	866.9	+0.22 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	380.0	365.6	-3.78 %	RO, P
Guacolda 1	2585.0	2663.5	+3.03 %	
Guacolda 2	1923.0	2076.3	+7.97 %	LF
Guacolda 3	2712.3	2716.2	+0.14 %	RO
Guacolda 4	2588.1	2622.6	+1.33 %	RO
Guacolda 5	1897.6	2366.6	+24.72 %	
HP Abanico	576.1	575.3	-0.13 %	
HP Aillín	-	6.7	-	PMG, P
HP Alfalfal	1986.2	1952.4	-1.70 %	
HP Alfalfal 2	575.0	27.3	-95.25 %	P
HP Alto Renaico	19.0	19.8	+4.24 %	PMG
HP Ancoa	240.0	209.2	-12.84 %	DF
HP Blanco	430.0	547.5	+27.33 %	
HP Callao	0.1	0.0	-100.00 %	PMG
HP Capullo	77.0	76.5	-0.65 %	
HP Carena	139.0	131.3	-5.53 %	PMG
HP Carilafquen	337.0	417.5	+23.89 %	
HP Chacabuquito	284.4	287.8	+1.20 %	
HP Chacayes	1659.1	1552.2	-6.45 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	513.1	205.8	-59.90 %	
PE Tchamma	623.9	665.0	+6.59 %	P
PE Tolpan Sur	1373.9	1324.6	-3.59 %	
PE Totoral	371.6	316.8	-14.74 %	
PE Ucuquer 2	43.9	18.9	-57.08 %	
PE Valle de los Vientos	407.1	466.6	+14.62 %	
PFV Almeyda	543.4	468.3	-13.82 %	
PFV Antay	75.9	72.9	-3.97 %	PMG
PFV Atacama Solar II	857.0	1457.7	+70.10 %	
PFV Azabache	588.6	112.5	-80.89 %	P
PFV Campos del Sol	602.3	419.2	-30.41 %	P
PFV Capricornio	-	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	821.4	739.0	-10.03 %	
PFV Castilla	-	0.0	-	PMG
PFV Chañares	293.4	252.7	-13.87 %	
PFV Conejo	918.4	1028.9	+12.03 %	
PFV De los Andes	-	53.2	-	PMG, P
PFV Del Desierto	-	81.5	-	PMG, P
PFV Diego de Almagro	227.7	188.1	-17.38 %	
PFV Diego de Almagro Sur	-	925.3	GNP	P
PFV Domeyko	779.0	800.6	+2.77 %	P
PFV Doña Carmen	183.9	227.4	+23.67 %	
PFV El Aguila	6.8	12.3	+80.88 %	
PFV El Pelicano	839.2	970.9	+15.70 %	
PFV El Romero	1441.8	1526.4	+5.87 %	
PFV Finis Terrae	1092.3	1079.8	-1.14 %	
PFV Granja Solar	722.3	1015.1	+40.54 %	
PFV Huatacondo	533.5	538.0	+0.84 %	
PFV Javiera	567.1	499.7	-11.89 %	
PFV La Cruz Solar	510.0	504.8	-1.02 %	P
PFV La Huella	705.3	675.4	-4.24 %	
PFV La Silla	13.5	15.3	+13.63 %	
PFV Lalackama	434.6	468.8	+7.85 %	
PFV Lalackama II	102.8	149.0	+45.02 %	
PFV Llano de Llampos	849.1	859.7	+1.25 %	
PFV Loma Los Colorados	8.2	0.0	-100.00 %	PMG
PFV Los Loros	305.6	288.4	-5.63 %	LF
PFV Los Tilos	33.0	24.1	-26.91 %	
PFV Luz del Norte	1324.2	1141.5	-13.79 %	
PFV Margarida	2175.0	1855.6	-14.69 %	
PFV Nuevo Quillagua	862.3	785.4	-8.92 %	
PFV Pampa Camarones	24.3	49.1	+102.06 %	
PFV Pampa Solar Norte	607.8	617.2	+1.55 %	
PFV Pampa Tigre	-	0.0	-	
PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
PFV Piloto Solar Cardones	1.8	1.6	-11.67 %	PMG
PFV Quilapilun	967.5	949.5	-1.87 %	
PFV Rio Escondido	1559.0	1468.4	-5.81 %	
PFV SDGx01	6.0	6.9	+15.00 %	PMG
PFV Salvador	573.5	547.7	-4.50 %	
PFV San Andres	373.4	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chapiquina	141.9	191.5	+34.94 %		PFV San Pedro	604.2	716.5	+18.58 %	
HP Chiburgo	299.0	303.0	+1.34 %	PMG	PFV Santa Isabel	1169.3	1669.1	+42.74 %	
HP Cipresillos	-	0.0	-	PMG	PFV Santiago	616.0	583.6	-5.25 %	
HP Convento Viejo	81.6	79.0	-3.25 %	DF	PFV Sol de Lila	625.2	615.6	-1.54 %	P
HP Corrales	69.6	69.9	+0.39 %	PMG, P	PFV Sol de los Andes	-	743.3	GNP	P
HP Coya	0.0	0.0	-		PFV Sol del Desierto	2789.3	1780.2	-36.18 %	P
HP Cumbres	93.6	98.8	+5.52 %		PFV Sol del Norte	-	70.7	-	PMG, P
HP Curillinque	833.3	757.8	-9.06 %	RO	PFV Tamaya Solar	956.8	679.1	-29.03 %	
HP Digua	0.0	0.0	-		PFV Teno Solar	-	37.6	-	PMG, P
HP Dos Valles	0.6	0.0	-100.00 %	PMG	PFV Usya	317.8	319.3	+0.48 %	LF
HP El Paso	353.0	294.8	-16.48 %		PFV Valle Escondido	-	0.0	-	P
HP El Pinar	-	0.0	-	P	Pangue	1500.0	1424.6	-5.03 %	
HP El Rincón	5.3	5.3	-	PMG	Pehuenche	1757.6	1663.7	-5.34 %	
HP Florida	0.0	0.0	-		Pilmaiquén	342.0	346.2	+1.22 %	
HP Florida II	57.0	58.6	+2.81 %		Placilla	0.0	11.9	-	PMG
HP Florida III	52.8	52.8	-		Planta Valdivia	960.0	390.2	-59.35 %	LF
HP Guayacán	150.5	149.7	-0.54 %		Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
HP Hornitos	424.0	433.2	+2.17 %		Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
HP Isla	993.6	798.7	-19.61 %		Quintay	0.0	13.3	-	PMG
HP Itata	0.0	0.0	-		Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	318.0	301.5	-5.18 %		Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
HP La Confluencia	1519.5	1507.5	-0.79 %		Quintero 1A Gas Arg	0.0	1294.0	(*)GNP	
HP La Higuera	1973.2	1809.0	-8.32 %		Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP La Mina	273.6	197.5	-27.81 %		Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	0.0	-		Quintero 1B Gas Arg	1557.7	1792.0	+15.04 %	
HP Las Lajas	0.0	1054.4	GNP	P	Ralco	2100.3	1175.6	-44.02 %	RO
HP Lican	50.0	41.3	-17.50 %		Rapel	0.0	0.0	-	
HP Lircay	336.0	345.1	+2.71 %		Renca	0.0	0.0	-	
HP Llauquereo	0.0	0.0	-100.00 %	PMG	SF Energía	1269.3	1126.8	-11.23 %	
HP Loma Alta	371.3	304.6	-17.95 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Los Hierros	27.0	45.2	+67.52 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Los Hierros II	5.6	8.0	+43.39 %		San Isidro 1 GNL	541.8	1690.7	+212.06 %	
HP Los Molles	30.7	28.0	-8.79 %		San Isidro 1 Gas Arg	6644.8	5153.6	(*) -22.44 %	
HP Los Quilos	474.0	486.1	+2.56 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	San Isidro 2 GNL	239.0	1649.9	(*) +590.31 %	
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	6821.9	5318.7	(*) -22.04 %	
HP Mampil	153.7	121.1	-21.19 %		San Javier	35.6	35.8	+0.38 %	
HP Mariposas	48.0	54.7	+13.96 %	PMG	San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
HP Mocho	57.6	56.5	-1.93 %		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
HP Nalcas	38.8	38.3	-1.35 %	PMG	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
HP Ojos de Agua	105.5	105.2	-0.33 %	PMG	Santa Fe	49.9	52.2	+4.61 %	
HP Palacios	30.2	27.1	-10.13 %	PMG	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	719.6	716.2	-0.47 %		Santa Marta	331.9	127.4	-61.61 %	
HP Peuchen	270.8	166.9	-38.34 %		Santa María	8034.1	7238.0	-9.91 %	
HP Providencia	24.0	16.8	-30.00 %		Solar Andes	189.6	183.1	-3.40 %	
HP Pulefu	64.0	60.0	-6.25 %	PMG	Solar Andes 2A	170.9	683.1	+299.82 %	
HP Pullinque	160.3	144.3	-9.93 %		Solar Cerro Dominador	1002.3	958.9	-4.32 %	
HP Puntilla	158.0	238.2	+50.78 %		Solar FV Bolero	1209.4	1160.6	-4.04 %	
HP Queltehues	663.9	648.2	-2.36 %		Solar Jama	528.2	366.4	-30.63 %	
HP Quilleco	633.8	622.0	-1.86 %		Solar La Huayca 2	92.7	165.8	+78.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Renaico	71.9	98.1	+36.53 %	PMG	Solar María Elena	382.3	470.1	+22.96 %	
HP Río Colorado	33.6	26.5	-21.08 %		Solar Pozo Almonte 2	35.8	68.3	+90.74 %	
HP Río Huasco	27.0	21.8	-19.26 %		Solar Pozo Almonte 3	74.6	139.1	+86.38 %	
HP Río Picoiquen	12.0	11.9	-0.50 %		Solar Puerto Seco	88.6	71.7	-19.12 %	PMG
HP Rucatayo	316.0	285.7	-9.60 %		Solar Uribe	474.4	487.4	+2.73 %	
HP Rucue	1475.0	1568.0	+6.30 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP San Andres	960.0	770.0	-19.79 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP San Clemente	48.0	51.4	+7.08 %	PMG	TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal	1573.0	1122.7	-28.63 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Combarbala	0.0	0.0	-	P
HP Sauzalito	228.0	0.0	-100.00 %	DF	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
HP Volcán	98.5	128.4	+30.36 %		TER Mejillones-CTA	2579.3	2543.2	-1.40 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTH	2779.6	2948.2	+6.07 %	
Horcones TG	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Huasco	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 GNL	1103.5	1592.4	+44.31 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	LF, MM	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	225.3	115.0	-48.95 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	11.2	-	PMG	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
Lautaro 1	0.0	484.4	GNP		TER Taltal 1 GNL	0.0	114.0	GNP	RO
Lautaro 2	504.0	309.7	-38.56 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	TER Taltal 2 GNL	291.0	556.0	+91.07 %	
Licantén	145.8	83.9	-42.46 %		TER Teno	0.0	0.0	-	RO
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	DF
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	309.0	217.1	-29.74 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	231.0	GNP		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	MM
Los Vientos	720.0	1181.0	+64.03 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Machicura	504.0	432.0	-14.29 %	LF	TER Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	LF
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U15	1200.0	1406.4	+17.20 %	LF
Masisa	157.5	150.3	-4.55 %	LF	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
Maule	0.0	0.0	-		TER Tocopilla-U16 GNL	950.6	821.8	-13.55 %	RO
Mejillones IEM	4463.1	4314.0	-3.34 %	LF	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Mejillones-PAM	408.0	481.8	+18.08 %		TER Trapen	989.1	1063.9	+7.57 %	LF
Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-		TER Trincao	0.0	132.5	GNP	LF
Nehuenco 1 GNL	1226.7	0.0	(*) -100.00 %	RO	TER Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Nehuenco 1 Gas Arg	6050.4	7100.0	+17.35 %		TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-		TER Viñales	504.2	613.8	+21.74 %	
Nehuenco 2 GNL	3800.0	9058.0	(*) +138.37 %	RO	TER Yungay 3 Gas Arg	-	0.0	-	
Nehuenco 2 Gas Arg	5320.0	0.0	(*) -100.00 %		TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-		TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	LF
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
Newen Propano	0.0	-	-	
Norgener-NTO1	2368.8	2523.2	+6.52 %	
Norgener-NTO2	2426.3	2576.8	+6.20 %	
Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Nueva Aldea 1	322.2	61.7	-80.85 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	480.0	694.2	+44.62 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U2 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	3.0	4.6	+53.33 %	
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Total	219835.3	221238.7	+0.64 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	20.3	19.8	-2.66 %	PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
Allipén	59.3	44.0	-25.74 %	PMGD PFV Vicente	18.4	18.8	+2.26 %
Almadrado	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Alegre	62.5	59.9	-4.22 %
Ancalí	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Solar	22.3	0.0	-100.00 %
Argomedo	25.7	24.6	-4.26 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
Aromos	-	0.0	-	PMGD TER Alerce	-	0.1	-
Arrayán	-	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	63.7	55.8	-12.46 %	PMGD TER LOMAS	-	5.0	-
Aviles	22.2	21.2	-4.79 %	COLORADAS	-	-	-
BERRUECO	86.0	86.3	+0.31 %	PMGD TER Trongol-	-	0.0	-
Bellavista 1	41.4	89.5	+116.18 %	Curanilahue	-	-	-
Biocruz	-	0.0	-	PRP Las Quemias	-	40.7	-
Biomar	-	0.0	-	Pachira	0.0	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-	Paine	95.3	91.4	-4.07 %
Boldos	-	0.0	-	Palmar	33.6	32.3	-3.96 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Panguipulli	-	0.0	-
Bureo	0.0	0.0	-	Pehui	11.8	13.6	+14.64 %
CASABERMEJA	38.9	37.6	-3.38 %	Pichilonco	0.0	0.0	-
Caimi	1.3	0.0	-100.00 %	Picoltué	-	0.0	-
Calafate	-	0.5	-	Pilpilen	21.0	25.2	+20.06 %
Calfuco	-	3.0	-	Pitotoy	26.7	19.7	-26.05 %
Caliboro	19.2	14.9	-22.38 %	Puclaro	30.8	8.4	-72.73 %
Campesina	-	0.0	-	Punitaqui	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-	Purísima	1.9	1.5	-19.79 %
Casablanca 2	-	0.0	-	QUINANTU	87.5	81.8	-6.57 %
Cavanca	0.0	35.5	-	QUITRALMAN	-	0.0	-
Cañete	-	0.0	-	Quillaileo	0.0	0.0	-
Chacabuco	87.8	88.8	+1.07 %	Quillay	24.7	24.6	-0.57 %
Chanleufu	22.4	17.1	-23.69 %	RAULI	84.5	72.6	-14.09 %
Chifín	-	0.0	-	RINCONADA NORTE	21.8	22.9	+5.28 %
Chile Generación	-	0.0	-	Ramadilla	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-	Rapaco	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Raso Power	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-	Reca	4.1	3.0	-28.26 %
Cocharcas	23.6	24.7	+4.75 %	Rey	-	0.0	-
Collil	0.3	1.2	+283.57 %	Riñinahue	22.8	18.3	-19.78 %
Conchali	-	0.0	-	Roblería	16.5	0.0	-100.00 %
Contra	-	0.0	-	Río Azul	-	2.8	-
Contulmo	-	0.0	-	Río Mulchén	1.8	1.6	-13.10 %
Copiulemu	-	15.4	-	SANTA CAROLINA	23.1	21.2	-8.20 %
Correntoso	0.0	0.0	-	Salmofood 1	-	0.0	-
Cortés	-	0.0	-	Santa Elena	0.0	0.0	-
Cosapilla	10.9	8.8	-18.87 %	Santa Ester	23.0	25.5	+11.06 %
Curacautín	-	8.9	-	Santa Irene	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-	Santa Isabel	10.4	8.5	-18.63 %
Curileufu	-	0.0	-	Santa Luisa	-	25.7	-
DON ANDRÓNICO	24.2	17.8	-26.53 %	Saturno Norte	47.1	41.0	-12.98 %
Dagoberto	-	0.0	-	Sauce Andes	8.6	7.0	-18.22 %
Danisco	-	0.0	-	Sepultura	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	80.6	84.3	+4.63 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	7.5	0.0	-100.00 %
Dongo	2.6	2.5	-5.76 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	4.6	3.6	-21.27 %
Doña Javiera	-	1.1	-
Doñihue	66.6	67.2	+0.82 %
EL ROMERAL	74.2	72.4	-2.40 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	4.7	3.7	-21.75 %
El Campesino 1	-	0.2	-
El Canelo	38.8	30.8	-20.72 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	3.9	2.8	-27.13 %
El Condor	9.2	8.8	-4.29 %
El Diuto	59.8	49.0	-18.05 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	81.7	84.8	+3.78 %
El Llano	7.6	7.3	-4.48 %
El Manzano	0.0	0.0	-100.00 %
El Mirador	0.2	0.0	-100.00 %
El Molle	-	29.6	-
El Nogal	-	0.1	-
El Piuquen	9.0	9.0	+0.08 %
El Queltehue	-	27.8	-
El Resplandor	0.0	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	49.6	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	15.6	12.4	-20.68 %
Eólica El Arrebol	0.7	90.1	+12758.23 %
Eólica Huajache	57.8	56.2	-2.76 %
Eólica Las Peñas	77.1	87.3	+13.27 %
Eólica Raki	86.7	34.3	-60.45 %
Eólico El Nogal	1.7	90.1	+5231.75 %
GR Pitao	88.2	85.8	-2.72 %
Galpón	5.4	4.3	-20.23 %
Gami	-	0.0	-
Granada	79.7	81.4	+2.12 %
Guanaco Solar	26.9	27.3	+1.29 %
HBS	-	2.1	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	29.3	25.3	-13.68 %
Hidrobonito MC2	8.4	6.9	-17.01 %
Hidroeléctrica Cumpeo	25.8	20.6	-19.94 %
Homero	-	25.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	69.2	69.6	+0.54 %
Solar Alto	20.2	16.7	-17.70 %
Solar Altos de Til Til	0.0	13.4	-
Solar Altos del Paico	3.5	-	-
Solar Alturas de Ovalle	35.3	41.8	+18.68 %
Solar Amparo del Sol	26.0	21.6	-17.00 %
Solar Antonia	25.1	25.9	+3.14 %
Solar Ariztía	21.2	15.7	-25.60 %
Solar Bellavista	22.2	12.2	-44.95 %
Solar Cabilsol	22.0	19.6	-10.73 %
Solar Cachiyuyo 2	88.2	60.3	-31.64 %
Solar Calama 1	94.7	81.8	-13.63 %
Solar Calle Larga	28.3	27.7	-2.11 %
Solar Canesa 1	26.9	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	21.6	20.8	-3.38 %
Solar Catemu	15.2	15.8	+4.25 %
Solar Catán	25.1	23.8	-5.14 %
Solar Cernicalo 1	10.9	14.6	+34.62 %
Solar Cernicalo 2	10.9	13.6	+24.69 %
Solar Chalinga	24.5	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	24.5	22.6	-7.96 %
Solar Chimbarongo	22.0	21.3	-3.36 %
Solar Chuchiñi	16.9	16.9	-0.19 %
Solar Citrino	23.3	23.9	+2.45 %
Solar Cordillerilla	11.3	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	85.9	69.6	-18.90 %
Solar Crucero	21.9	20.8	-4.97 %
Solar Cruz	29.0	30.1	+3.80 %
Solar Cuz Cuz	17.6	18.0	+2.00 %
Solar Don Eugenio	21.8	17.0	-22.00 %
Solar Don Mariano	21.5	0.0	-100.00 %
Solar Eclipse	65.3	63.9	-2.15 %
Solar El Boco	27.2	60.8	+123.53 %
Solar El Chincol	30.6	28.3	-7.69 %
Solar El Chucao	26.9	24.7	-8.24 %
Solar El Divisadero	22.2	29.1	+31.08 %
Solar El Estero	14.9	14.4	-3.32 %
Solar El Laurel	59.2	55.3	-6.54 %
Solar El Picurio	31.1	24.9	-20.03 %
Solar El Pilpen	26.7	27.6	+3.37 %
Solar El Pitto	28.1	25.3	-10.00 %
Solar El Queltehue	30.4	-	-
Solar El Quemado	21.0	20.6	-1.90 %
Solar El Queule	42.9	42.0	-2.24 %
Solar El Roble	21.4	77.6	+262.52 %
Solar El Sauce	21.4	21.2	-0.98 %
Solar Encon	61.4	59.5	-3.04 %
Solar Esperanza	23.5	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	20.8	22.1	+6.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Huape	22.3	22.4	+0.46 %	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
JCE	-	0.0	-	Solar Francisco	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar GR Lemu	46.8	47.7	+2.00 %
LAS TORTOLAS	27.3	27.6	+0.92 %	Solar GR Pepa	85.3	87.1	+2.05 %
LLAY LLAY	90.2	88.6	-1.75 %	Solar GR Santa Rosa	87.5	83.1	-5.01 %
LUMBRERAS	30.7	30.6	-0.54 %	Solar Girasoles	23.5	24.2	+2.83 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Guadalo	20.2	22.2	+10.02 %
La Bifurcada	4.9	3.6	-28.08 %	Solar Homero	30.6	-	-
La Compañía 2	31.1	27.7	-10.88 %	Solar Hormiga	13.6	14.1	+3.43 %
La Ligua	16.9	21.3	+25.67 %	Solar Hornitos	1.9	0.0	-100.00 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Illapel 5X	26.7	0.0	-100.00 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Jahuel	46.5	52.8	+13.52 %
La Paloma	3.0	0.0	-100.00 %	Solar Jaururo	15.8	21.5	+36.18 %
La Viña - Alto la Viña	12.1	9.6	-20.33 %	Solar José Soler Mallafré	13.5	12.1	-10.01 %
Las Cabras	22.0	22.6	+2.58 %	Solar Konda	22.3	23.0	+3.36 %
Las Chacras	18.3	5.9	-68.00 %	Solar La Acacia	69.4	64.1	-7.67 %
Las Flores	9.9	5.2	-47.40 %	Solar La Blanquina	82.2	76.2	-7.32 %
Las Lechuzas	26.9	27.9	+3.96 %	Solar La Chapeana	16.5	18.1	+9.83 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar La Chimba Bis	18.6	19.8	+6.34 %
Las Vertientes	0.0	0.0	-	Solar La Esperanza 2	71.2	75.9	+6.62 %
Lepanto	-	0.0	-	Solar La Estancia	22.8	23.6	+3.38 %
Linares Solar	80.9	53.9	-33.42 %	Solar La Frontera	38.0	35.2	-7.29 %
Lingue Solar	25.4	23.9	-6.06 %	Solar La Lajuela	65.2	70.1	+7.56 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar La Manga	27.7	14.0	-49.57 %
Lirio del campo	22.8	17.5	-22.93 %	Solar La Quinta	21.8	26.3	+20.89 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Lagunilla	17.4	26.0	+49.49 %
Los Bajos	78.4	68.5	-12.69 %	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Las Codornices	32.0	28.7	-10.42 %
Los Corrales	0.4	8.4	+1991.59 %	Solar Las Mercedes 1	22.8	23.1	+1.14 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-	Solar Las Mollacas	16.5	13.3	-19.40 %
Los Molinos	94.9	93.3	-1.63 %	Solar Las Palomas	25.7	29.5	+14.63 %
Los Morros	23.6	21.7	-8.19 %	Solar Las Perdices	23.4	23.4	-0.28 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Las Rojas	26.2	24.0	-8.55 %
Los Padres	0.0	0.0	-	Solar Las Terrazas	23.5	0.0	-100.00 %
Los Perales	19.7	19.8	+0.74 %	Solar Las Torcasas	-	26.2	-
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Las Turcas	27.4	27.5	+0.40 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Lipangue	20.3	0.0	-100.00 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	71.6	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Lo Miranda	57.0	59.0	+3.50 %
MC3	-	0.0	-	Solar Lo Sierra	17.3	17.6	+1.39 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Loreto	19.2	19.7	+2.60 %
MSA-1	1.0	0.7	-27.08 %	Solar Los Gorriones	21.8	13.0	-40.05 %
Maisan	2.1	1.4	-31.99 %	Solar Los Libertadores	52.1	52.9	+1.52 %
Malinke	24.2	25.2	+4.06 %	Solar Los Paltos	20.3	20.2	-0.53 %
Mallarauco	54.8	53.1	-3.16 %	Solar Los Patos	23.5	27.0	+14.81 %
María Pinto	0.0	0.0	-	Solar Los Puquios	11.3	0.0	-100.00 %
Melo	35.1	26.8	-23.77 %	Solar Luce	21.4	23.8	+11.21 %
Membrillo	20.4	0.0	-100.00 %	Solar Luders	28.7	27.7	-3.59 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar Luna	19.7	19.1	-2.99 %
Minihidro Alto Hospicio	22.4	17.9	-19.96 %	Solar Luna del Norte	18.7	21.6	+15.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Minihidro El Toro	14.8	19.3	+29.93 %	Solar Malaquita 2	70.0	91.1	+30.15 %
Minihidro Santa Rosa	11.6	9.1	-21.53 %	Solar Marchigue 2	71.2	85.6	+20.11 %
Molinera Villarrica	1.3	0.0	-100.00 %	Solar Marchigue 7	20.0	21.7	+8.62 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Marin	27.8	28.3	+1.47 %
Moya	46.3	45.0	-2.86 %	Solar Montt	20.0	20.6	+2.73 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Norte Chico 1	15.6	0.0	-100.00 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Ocoa	30.5	27.9	-8.59 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Olivillo	73.9	52.7	-28.72 %
Munilque 1	4.8	3.1	-35.50 %	Solar Ovejería	64.2	63.9	-0.51 %
Munilque 2	4.3	4.1	-5.84 %	Solar PFV Mostazal	85.5	82.3	-3.79 %
Mutupin	94.7	87.5	-7.65 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Nahuen	85.3	86.1	+0.94 %	Solar PSF Lomas Coloradas	14.8	13.8	-6.49 %
OVALLE NORTE	68.7	76.6	+11.43 %	Solar Pama	0.0	14.6	-
Orafti	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	37.1	42.7	+15.09 %
Orion	27.5	0.0	-100.00 %	Solar Paraguay	87.4	76.0	-13.06 %
PENCAHUE ESTE	22.6	23.3	+3.21 %	Solar Parque Bicentenario	25.1	0.0	-100.00 %
PFV Alcaldesa	21.0	19.1	-8.90 %	Solar Pedreros	22.7	23.0	+1.29 %
PFV COCINILLAS	24.2	22.4	-7.24 %	Solar Peralillo	24.7	16.7	-32.51 %
PFV PITRA	27.5	26.7	-2.81 %	Solar Piquero	26.4	28.6	+8.13 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	5.1	-	Solar Pirque	20.0	21.0	+4.71 %
PFV PMGD El Flamenco	12.5	11.5	-7.68 %	Solar Placilla	59.0	64.0	+8.45 %
PFV PMGD Pegasus Solar	25.2	24.7	-2.10 %	Solar Población	23.1	23.0	-0.75 %
PFV PMGD San Camilo	23.9	21.5	-10.38 %	Solar Portezuelo	23.7	23.4	-1.65 %
PFV SANTA INES	43.3	46.5	+7.29 %	Solar Pullalli	17.5	25.5	+46.03 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Punta Baja	17.2	15.8	-7.84 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Queltehue	26.1	15.8	-39.75 %
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-	Solar RLA	22.0	21.7	-0.96 %
PMGD HP Chilco	-	0.0	-	Solar Ranguil	21.9	21.0	-3.96 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.6	-	Solar Rodeo	22.1	20.7	-6.15 %
PMGD HP El Atajo	24.1	18.2	-24.71 %	Solar Rovián	56.3	69.0	+22.73 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-	Solar San Francisco	56.8	26.5	-53.35 %
PMGD PE Lebu III	50.6	0.0	-100.00 %	Solar San Isidro	20.3	20.8	+2.43 %
PMGD PE Ucuquer	30.1	0.0	-100.00 %	Solar San Pedro	19.0	20.1	+5.58 %
PMGD PFV Alhué	17.7	16.9	-4.58 %	Solar Santa Adriana	20.8	21.4	+2.91 %
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-	Solar Santa Amelia	26.9	24.9	-7.36 %
PMGD PFV CORTIJO	65.1	64.6	-0.76 %	Solar Santa Cecilia	15.9	16.0	+0.82 %
PMGD PFV Canelillo	25.8	20.0	-22.27 %	Solar Santa Clara	24.4	22.5	-7.52 %
PMGD PFV Cipres	83.8	84.2	+0.47 %	Solar Santa Julia	22.0	27.9	+26.68 %
PMGD PFV Dadinco	26.7	26.7	+0.02 %	Solar Santa Laura	23.1	20.4	-11.86 %
PMGD PFV Don Jorge	29.6	30.0	+1.41 %	Solar Santuario	25.7	27.9	+8.37 %
PMGD PFV El Castaño	40.9	39.1	-4.50 %	Solar Sol	18.7	18.3	-2.01 %
PMGD PFV El Monte	-	0.0	-	Solar Talca	79.6	69.0	-13.31 %
PMGD PFV El Salitral	31.6	30.7	-2.90 %	Solar Talhuén	20.8	17.0	-18.17 %
PMGD PFV El Zorzal	16.5	7.3	-55.84 %	Solar Tambo Real	18.5	17.9	-3.17 %
PMGD PFV Erinome	3.0	0.0	-100.00 %	Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.4	24.0	+2.33 %	Solar Til Til	18.5	17.7	-4.28 %
PMGD PFV Esfena	-	12.7	-	Solar Trebal	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR PEUMO	81.8	80.4	-1.73 %	Solar Trica-Dos	22.2	21.1	-4.93 %
PMGD PFV Guadalupe	13.8	14.0	+0.79 %	Solar Tricahue 2	68.9	65.2	-5.45 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	Solar Tucúquere	29.2	29.6	+1.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	26.1	20.8	-20.13 %
PMGD PFV La Foresta	12.8	14.5	+13.39 %
PMGD PFV La Muralla	23.8	24.0	+0.87 %
PMGD PFV La Palma Solar	83.7	80.6	-3.79 %
PMGD PFV Las Majadas	91.5	88.2	-3.63 %
PMGD PFV Las Tencas	62.7	65.9	+5.20 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Los Lagos	17.7	17.5	-1.34 %
PMGD PFV Marambio	17.1	17.8	+4.22 %
PMGD PFV Meco Chillan	57.4	58.7	+2.29 %
PMGD PFV Meli	31.4	31.8	+1.07 %
PMGD PFV Mercurio Sur	31.1	27.2	-12.42 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	11.3	15.6	+38.47 %
PMGD PFV PAS1	35.8	92.3	+157.68 %
PMGD PFV PICA	0.0	2.2	-
PMGD PFV Parque Curicura	37.5	27.0	-28.09 %
PMGD PFV Playerito	25.1	23.5	-6.37 %
PMGD PFV Playero	24.8	23.6	-4.86 %
PMGD PFV Pretty Field	19.1	19.3	+0.89 %
PMGD PFV Puelche	-	0.0	-
PMGD PFV Puente Solar	23.7	24.2	+1.93 %
PMGD PFV Rauquen	70.4	73.1	+3.82 %
PMGD PFV Rexner	20.0	22.5	+12.05 %
PMGD PFV Rinconada	73.8	36.4	-50.68 %
PMGD PFV SANTA MARGARITA	25.8	26.4	+2.30 %
PMGD PFV Salerno Solar	26.6	22.4	-15.89 %
PMGD PFV San Antonio	0.0	0.1	-
PMGD PFV San Ramiro	73.5	73.9	+0.54 %
PMGD PFV Santa Francisca	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	24.2	25.0	+3.04 %
PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	16.4	18.2	+10.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.7	-
Solar UTFSM Viña del Mar	0.1	2.3	+3843.17 %
Solar Valle Este 2	63.4	63.4	-0.06 %
Solar Valle Oeste 2	62.6	61.9	-1.09 %
Solar Valle de la Luna 2	22.0	8.4	-61.91 %
Solar Victoria	94.7	0.0	-100.00 %
Solar Villa Cruz	23.6	23.6	+0.23 %
Solar Villa Prat	24.3	19.7	-18.73 %
Solar Villa Seca	22.8	22.9	+0.28 %
Solar Vituco 2B	23.6	24.5	+3.56 %
Solar Ñilhue	5.9	5.8	-1.86 %
Solar Ñiquén	23.5	24.0	+2.09 %
Southern	-	0.0	-
Tamarugo	12.2	23.2	+90.24 %
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	9.3	-
Trailelfú	3.6	2.9	-20.95 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.0	-
Trinidad Solar	24.8	26.3	+6.04 %
Trueno	5.6	7.1	+27.70 %
Truful	4.6	12.7	+176.59 %
UTFSM Vitacura	0.0	0.3	+14241.83 %
Venturada	89.4	80.1	-10.41 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	88.8	86.2	-2.94 %
Total	10158.7	9910.3	-2.45 %

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
DLC: Desconectada con Limitación de Combustible
DLF: Desconectada con Limitación Forzada
DLP: Desconectada con Limitación Programada
DRO: Desconectada con Restricción Operativa
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
GNP: Generación no programada
LC: Limitación de Combustible

LF: Limitación Forzada
LP: Limitación programada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
PDO: Prueba DO
PMG: Pequeño Medio de Generación
PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuida
PO: Prueba Operacional
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Candelaria 2 Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Nehuenco 1 GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
Nehuenco 2 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
Nehuenco 2 GNL	Mayor generación real por control suministro de gas Argentino.
Nueva Ventanas	GNP por disponibilidad anticipada.
PE Cabo Leones 1	Menor generación real por indisponibilidad.
Quintero 1A Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
San Isidro 1 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
San Isidro 2 Gas Arg	Menor generación real por control suministro de gas Argentino.
San Isidro 2 GNL	Mayor generación real por control suministro de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 GNL	66.0	TV2C indisponible por alta presión descarga bomba de circulación, según IF 2022000520.
Campiche	0.0	Tubo roto de caldera, según SDCF 2022013260.
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible por problemas en el sistema de control de nivel de sales, según IF 2021003355.
Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	Sale de servicio en forma intempestiva con 90 MW. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K. Según IF 2022000465.
Nueva Renca Gas Arg	0.0	Indisponible, según IF 2021003198.
Nueva Ventanas	20.8	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera. Según SDCF 2022011610.
PE Cabo Leones 1	0.0	Falla del transformador N° 1 de 220/33/33 kV, 170 MVA por sobrepresión en la cuba, según IF 2022000542.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible, según IF 2022000428.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 2	68.2	Limitada en 105 MW por control parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Kelar GNL	100.0	TG1 limitada a generar con Diésel por problema en sistema de agua NOX, según LF 2021002664.
Mejillones IEM	95.9	Limitada en 255 MW por vibraciones en VTI B, según IL 2022000197.
TER Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
TER Tocopilla-U15	68.2	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.

3.4. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento mayor , según SD 2021087121.
Kelar GNL	50.0	TG-2 Mantenimiento Mayor, según SD 2021115786.

3.5. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfa 2	0.0	En período de puesta en servicio.
HP Las Lajas	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Cerro Tigre	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Malleco Norte	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Tchamma	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de Lila	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle Escondido	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Combarbala	0.0	En período de puesta en servicio.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
Atacama-1 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Atacama-2 GNL	100.0	De acuerdo a los límites de emisiones impuestos en la RCA 042-207, se tiene que para los contaminantes NOx y CO sus límites respectivos para la operación con Gas son NOx 1.255 (Ton/día) y CO 0.645 (Ton/día) por cada CC.
Campiche	100.0	Central con restricción para iniciar proceso de puesta E/S entre 22:00 y 05:00 hrs. Causa informada: Restricción medio ambiental por ruidos. Según IL 2021002279.
El Toro	100.0	Durante el período de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.
Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U4 limitada para habilitar CPF. Causa informada: problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones y variaciones de presión principal de caldera mayores a 4-4,5 bar y que limitan el aporte del CPF, según IL 202200252.
Nehuenco 1 GNL	100.0	Limitada en sus arranques. Causa informada: Debido a la postergación del LTE + MM Neuhuenco I desde 1 de septiembre de 2021 al 1 septiembre de 2022 se limitarán los arranques de esta unidad en el periodo de 12 meses a los siguientes valores como máximo: 1. 4 arranques fríos en el periodo de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas. 2. 1 arranque tibio/caliente por semana. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 7 días corridos. Limitación Ciclo Abierto: 3. 47 arranques sin distinción entre arranque frío/tibio/caliente en el período de 12 meses. Estos arranques se contabilizarán hasta el 31 de agosto de 2022. Lo anterior de acuerdo a carta: GM N° 122/2021 con fecha 8.9.2021 enviada al CEN, según IL 2021002356.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 2 GNL	100.0	Se requiere mantener la central en servicio debido a recomendación del fabricante General Electric quien detectó problemas en proceso de arranque, motivo por el cual se están realizando análisis a la data y monitoreo vibracional (Esto según correspondencia GM N°013/2022).
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	Limitada a mantener en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2021002169.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
TER Taltal 1 Diesel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada sin CPF, por falla en sistema de control, según IL 2022000220.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV La Cruz, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Azabache, PFV Campos de Sol, PFV Sol de Lila, PFV Domeyko, PE Negrete 2, PE Malleco Norte, Aillín, PE Cerro Tigre, PE Tchamma, PFV Sol del Norte, El Pinar U-1, PE Mesamávida, PFV Diego de Almagro Sur, Alfalfal 2 U-1, Alfalfal 2 U-2, Las Lajas U-1 continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota de 425.93 m.s.n.m. y un gasto de 39 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con la cota de 641.2 m.s.n.m. y un gasto de 100 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota de 103,66 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:05	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar hebras cortadas en cable de guardia vano T49 - T50, según SDCF 2022013785.
00:05	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por trabajos en circuito adyacente, según SICF 2022013824.
00:24	Prime Energía	C. Antilhue 1 cancelada limitación por stock de combustible IL 2022000294.
00:24	Prime Energía	C. Antilhue 2 cancela limitación por stock de combustible IL 2022000295. Continúa limitada a no generar. Causa informada: Indisponibilidad técnica de las instalaciones dedicadas al abastecimiento de diésel por parte de los proveedores, según IL 2022000298.
00:43	Transec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo cerradas.
01:30	Arauco	C. Planta Valdivia limitada a cero inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor, según IL 2022000299.
01:32	Chilquinta	Línea de 110 kV Miraflores - Torquemada 1 y 2 cerrada en S/E Torquemada y línea de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y 2 cerrada en S/E San Pedro.
02:38	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 abierta para regular tensión.
02:57	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
04:00	Engie Generación	C. Andina CTA disponible, en servicio y cancelado IF 2022000548.
04:25	CGE	S/E Victoria interruptor B4 de línea de 66 kV Victoria - Traiguen interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022000522.
05:08	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022013785.
05:08	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Buin - Chena - Ochagavía 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022013824.
06:56	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
07:01	Engie Generación	C. IEM limitada en 240 MW. Causa informada: Por vibraciones en VTI B lado ventilador, según IL 2022000301. Cancelado IL 2022000197.
07:01	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:19	CGE	Línea de 66 kV Tap Off Rengo - Rengo interrupción forzada por protecciones y se pierden 15.5 MW de consumos de SS/EE Rengo y EFE Rengo. Causa informada: Conductor cortado, según IF 202200556.
07:49	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
07:52	Colbún	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda y rebaje de árboles en sector Romeral (Fundo el Retiro), según SDCF 2022013871.
08:21	CGE	S/E Rengo recupera 15% de los consumos por redes de media tensión.

Hora	Centro de Control	Observación
08:41	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbres - Changos 1 y 2.
09:05	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
09:17	Prime Energía	C. Antihue 1 limitada a 0 MW. Causa informada: Limitación por stock de combustible, según IL 2022000302.
09:21	CGE	S/E Rengo recupera 25% de los consumos por redes de media tensión.
11:07	STS	C. Chuyaca limitada 5.2 MW. Causa informada: Indisponibilidad de la Unidad G1 5596, por reparación de unidad debido a incendio, 5600 - G5 Tubo de refrigeración, 5592 - G6 Bajo Nivel de aceite, 5593 - G7 Falla de Arranque; unidad 5593 alarma de frecuencia, según IL 2022000303 y cancelada IL 2022000279.
11:28	CGE	Línea de 66 kV Pelequén - Rosario cerrada y cancelado IF 2022000556.
11:28	CGE	Línea de 66 kV Tap Off Rengo - Rengo cerrada y cancelado IF 202200556.
11:42	CGE	S/E Rosario cerrado interruptor B2 por control transferencia de Línea de 66 kV Rancagua - Rosario.
11:51	CGE	Línea de 66 kV Villarica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre las estructuras N° 333 a 334 y 335 a 340, según SICF 2022014024.
11:52	Imelsa - Crell	C. Trincao cancelada limitación por stock de combustible IL 202200287.
12:53	Chiloé	C. Chiloé cancelada limitación por stock de combustible IL 202200293.
12:57	STS	S/E Quellón 52E3 cerrado por control transferencia TR-1 de 66/23 kV, 16 MVA.
12:59	CGE	S/E Rengo recupera el 97% de los consumos y normalizada la topología.
13:30	Enel Generación	C. Bocamina U-2 sube a 240 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de molino para intervención molino N° 2 por falla en damper de regulación aire caliente, según SICF 2022014104.
13:55	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
13:59	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbres - Changos 1 y 2.
14:08	CGE	S/E Rosario abierto interruptor B2.
14:16	AES Andes	C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas según SDCF 20220011610.
14:45	Transelec	S/E Rapel 52 JT2 de TR-2A de 220/220 kV, 170 MVA cerrado y cancelado IF 2022000545.
14:45	Enel Generación	C. Rapel U-4 disponible y cancelado IF 2022000550.
15:45	Transelec	S/E Itahue línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y S/E Tinguiririca línea de 154 kV Tinguiririca - Convento Viejo abierta por control transferencia zona de 154 kV.
16:04	Enel Transmisión	S/E Chicureo transformador 220/23,5KV 25MVA 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 24 MW, según IF 2022000557.
16:05	Prime Energía	C. Antihue canceladas limitaciones por stock de combustible IL 2022000298 y 2022000302.
16:10	Enel Transmisión	S/E Chicureo transformador 220/23.5 kV 25MVA 2 en servicio y se normaliza el 100 % de los consumos. Cancelado IF 2022000557.
16:17	Transelec	Línea 220 kV Río Malleco - Cautín 1 y 2 con reconexión automática deshabilitada. Causa informada: Incendio cercano a la línea.
16:40	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2022000561.
16:53	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 cerrada y cancelado IF 2022000561.
17:00	Enel Green Power	C. Rapel U-3 disponible. Cancelado IF 2022000549.
17:31	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.
18:06	CGE	Línea 66 kV Los Peumos - Curacautín con reconexión automática inhabilitada por incendio bajo la línea.
19:00	AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022011610. Queda limitada en 250 MW. Causa informada: Inestabilidad en el control de carga, la unidad no puede participar del CSF, según IL 2022000306.
19:36	STS	S/E Llaima 52 B2 de la línea de 66 kV Llaima - Lautaro interrupción forzada por protecciones. Se pierden 19.2 MW de consumos correspondientes a S/E Lautaro. Causa informada: Conductor cortado entre las estructuras N° 193 y 194, según IF 2022000566.
19:36	Comasa	Cs. Lautaro 1 y 2 salen del servicio en forma intempestiva con 26 y 22 MW respectivamente. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Lautaro - Llaima.
19:52	CGE	S/E Lautaro energizada desde S/E Victoria y se normalizan la totalidad de los consumos. Queda F/S tramo Llaima - Lautaro.
19:55	Transelec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4, J9 y J11 cerrados.
20:21	Celeoredes	Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa 3 deshabilitada reconexión automática. Causa informada: Incendio con riesgo para la línea en el sector Bajo El Nabo, comuna de Linares.
20:25	CGE	Línea de 66 kV Villarica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022014024.

Hora	Centro de Control	Observación
20:27	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón interrupción forzada por protecciones y se pierden 17 MW de consumos correspondiente a S/E Pucón. Causa informada: Tirante sobre la línea cortado por caída de árbol, según IF 2022000564.
20:43	CGE	S/E Pucón recuperados un 20 % de los consumos por redes de media tensión.
20:46	Chilquinta	Línea de 110 kV Miraflores - Torquemada 1 y 2 abierta en S/E Torquemada y línea de 110 kV Miraflores - San Pedro 1 y 2 abierta en S/E San Pedro de acuerdo a minuta de operación DAOP N°01/2019.
21:20	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada en 220 MW. Causa informada: Rotura en rotula de pulverizador B, según IL 2022000305.
22:00	CGE	S/E Pucón recuperados un 55 % de los consumos por redes de media tensión.
22:18	STS	S/E Quellón 52E3 abierto.
22:26	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR-2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Cerro Navia - Chena 1 y 2.
23:10	Chilquinta	SS/EE San Felipe y San Rafael transferencia automática de consumos habilitada.
23:19	Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada y disponible.
23:30	Celeoredes	Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa 3 habilitada reconexión automática. Incendio no reviste riesgo para la línea.
23:47	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón reconexión manual sin éxito.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:19	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -350.8 [MW]
15:46	San Andrés	C. San Andrés vierte.
18:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27.5 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 668.5 [MW]
22:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -21.3 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 4.6 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 60 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio extracciones diarias 20 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Transec	S/E Charrúa Barras A y B de 500 kV datos SCADA (Tensiones de barra con diferencia de 3 kV con respecto a líneas y transformadores).	20/11/2021	07:30		
Newen	C. Newen datos SCADA con error	29/12/2021	07:30		
Comasa	C. Lautaro 1 sin datos SCADA.	03/01/2022	21:30		
Arauco	C. Horcones datos scada.	19/01/2022	21:00		
CGE	S/E Padre las Casas datos scada.	22/01/2022	00:00		
CGE	Data scada de S/E El Manzano y paño B2 de línea de 66 kV Las Cabras - El Manzano F/S.	24/01/2022	17:58		
CGE	Datos SCADA	16/02/2022	06:30	16/02/2022	12:00

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Kelar	Hot line principal.	28/01/2022	14:00		
Potencia	Hot Line.	12/02/2022	10:00		
Enor Chile	Hot Line.	13/02/2022	14:50		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 16 de
Febrero de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 08-03-2022 11:47:40
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 209
 Total registros Subestación: 82

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
01020201483	Subestación	Ejecución Extensa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL ROMERO	EL ROMERO 220/120 KV 220MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas eléctricas en cables de parón de 28kV en transformador principal SET E1 Romero.	Riesgo de trabajo bajo, siguiendo los protocolos y manuales de Acciona.	Puntos de aislamiento: -S/E Romero 220 / 33 kV Seccionador B3 33 kV de Tráfico - Barra A (89-10BPT1-A), Seccionador B3 33 kV de Tráfico - Barra B (89-10BPT1-B), Seccionador 220 kV de Tráfico (89-1-2)89B1-2 -Tareas finas: -S/E Romero 220 / 33 kV Seccionador PAT 33 kV de Tráfico - Barra A (57-30), Seccionador PAT 33 kV de Tráfico - Barra B (57-11) -Tierras portátiles: -En línea 220kV de Tráfico	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 20:00	17-02-22 06:00	16-02-22 20:00	17-02-22 05:15	
01020201294	Subestación	Ejecución Extensa	ALEA EDUCACION LANGUINHE SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido, tensado y remate de conductores y OPDW entre vano T85- T86 de LAT 2x260kV Pichiripulli - Tíneo, sobre línea energizada 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt CL, entre las estructuras E573h y E572. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora. No reconectar interruptor S21	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido, tensado y remate de conductores y OPDW entre vano T85- T86 de LAT 2x260kV Pichiripulli - Tíneo, sobre línea energizada 220 kV Frutillar Norte - Puerto Montt CL, entre las estructuras E573h y E572. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora. No reconectar interruptor S21	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:06	16-02-22 20:39	
01020202511	Subestación	Ejecución Extensa	ALEA EDUCACION LANGUINHE SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido y remate de conductores y Cable de Guardafío sobre línea 2x230 kV Acometida a S/E Aurora (TAP-OPF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 2x202 kV Pichiripulli - Tíneo, entre vanos 354-355. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora. No reconectar interruptor S21	El riesgo del trabajo es bajo.	Tendido y remate de conductores y Cable de Guardafío sobre línea 2x230 kV Acometida a S/E Aurora (TAP-OPF), por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 2x202 kV Pichiripulli - Tíneo, entre vanos 354-355. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Aurora. No reconectar interruptor S21	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:06	16-02-22 20:39	
01020201252	Subestación	Ejecución Extensa	ALEA EDUCACION SARCO SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SARCO	S/E SARCO 13	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación patio 220 kV y equipos primarios de S/E Malmoholm, trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Sarco. No reconectar S21.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación patio 220 kV y equipos primarios de S/E Malmoholm, trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Sarco. No reconectar S21.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:19	16-02-22 12:25	
01020201232	Subestación	Ejecución Extensa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	ANGAMOS 220/113.8 KV MTRF	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizado del Trafur U1	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos; Sefalizar y No reconectar S21c1	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 12:39	16-02-22 13:44	
01020201206	Subestación	Ejecución Extensa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	S/E ANGAMOS CBP1 S/E ANGAMOS CBP2 S/E ANGAMOS CBP3 S/E ANGAMOS BP1 S/E ANGAMOS BP2 S/E ANGAMOS B1 S/E ANGAMOS B2 S/E ANGAMOS B3 S/E ANGAMOS B4 S/E ANGAMOS CT1 S/E ANGAMOS B5 S/E ANGAMOS B6	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizado de la S/E Angamos y Torres a cometa n°1	Riesgo menor que es cumplir programa de lavado	Sefalizar y No Reconectar S21c1,S21c2,S21c3,S21c4,S21c5,S21c6 en Angamos; Sefalizar y No Reconectar S21c1,S21c2,S21c3,S21c4,S21c5,S21c6 en Bombeo 1	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:48	16-02-22 13:44	
01020201215	Subestación	Ejecución Extensa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	ANGAMOS 220/113.8 KV MTRF	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizado del Trafur U2	Riesgo bajo según actividad programada	S/E Angamos; Sefalizar y No reconectar S21c2	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 12:29	16-02-22 13:44	
01020200881	Subestación	Ejecución Extensa	ATACAMA SOLAR S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ATACAMA SOLAR	S/E ATACAMA SOLAR R1 E10 S/E ATACAMA SOLAR R1 E1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Transmiso: Lavado de aislación y equipos primarios Pafos IL, IJ, IJL, IJZ E1 y E2 aislación de pedestal, marcos de línea de acueducto al sur en las labores de lavado.	Es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación correspondientes.	Condición requerida: No reconectar los interruptores S21 y S210 de la S/E Atacama Solar II.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 20:00	16-02-22 11:32	16-02-22 13:38	
01020200961	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°155/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2H2 de S/E Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en la L1 210 kV Malmoholm Las Compañías de propiedad de TRANSELEC. Riesgo alto.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°155/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2H2 de S/E Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en la L1 210 kV Malmoholm Las Compañías de propiedad de TRANSELEC. Riesgo alto.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°155/2022, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2H2 de S/E Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en la L1 210 kV Malmoholm Las Compañías de propiedad de TRANSELEC. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 19:29	
01020200972	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LA PORTADA	S/E LA PORTADA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en apoyo a la obra de reemplazo de conductos en la L1 220 kV Atacama - Esmeralda	Riesgo no informado por Transelec.	Condición operacional solicitada por Transelec, según SODI N°17542: en S/E La Portada, no reconectar interruptor S2H1	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 19:29	
01020200974	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NEWEN	S/E NEWEN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 70 por trabajos de lavado de aislación de Línea 66 kV San Vicente Newen, se requiere no reconectar S2B1 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transelec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos ejecutados por Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:30	16-02-22 08:50	16-02-22 16:09		
01020200919	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y pódol Franja serendubra	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0353, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, interruptor S2AT de S/E Paina, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Malloa.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 17:17		
01020201023	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Obras Cables	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0130, no reconectar interruptor S2B1 de S/E Constitución e interruptores S2B1 y S2B2 de S/E Nivala.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 18:10		
01020201091	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHACAHUN	S/E CHACAHUN B1	Roca y pódol Franja serendubra	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 0236, Parar S/E Reconectar 79/73B1 "Manual", y no reconectar interruptor S2B1 de S/E Chacahun por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 17:17		
01020201842	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Roca y pódol Franja serendubra	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 047, no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, interruptor S2AT de S/E Paina, interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Fátima e interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Malloa.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:11	16-02-22 18:04		
01020201266	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS PEUMOS	S/E LOS PEUMOS I1	Roca y pódol Franja serendubra	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°262/2022, se requiere la precaución de no reconectar al interruptor S21 de S/E Los Peumos, por trabajos de roca en la Franja de serendubra de la L1 220 kV Los Peumos Tomada de propiedad de TRANSELEC. Riesgo medio.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°262/2022, se requiere la precaución de no reconectar al interruptor S21 de S/E Los Peumos, por trabajos de roca en la Franja de serendubra de la L1 220 kV Los Peumos Tomada de propiedad de TRANSELEC. Riesgo medio.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°262/2022, se requiere la precaución de no reconectar al interruptor S21 de S/E Los Peumos, por trabajos de roca en la Franja de serendubra de la L1 220 kV Los Peumos Tomada de propiedad de TRANSELEC. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:30	16-02-22 18:00	16-02-22 07:17	16-02-22 18:47	
01020201254	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUA	S/E CHARBUA B6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión S/E Charúa S2B1 LT Charúa-Chilán 66 kV por trabajos de resolución de punto con temperatura en LT con método de LLV, dependiendo la configuración LT bloque S2B3 S/E Chilán.	Bajo, bloqueo de reconexión S/E Charúa S2B1 LT Charúa-Chilán 66 kV por trabajos de resolución de punto con temperatura en LT con método de LLV, dependiendo la configuración LT bloque S2B3 S/E Chilán.	Bloqueo de reconexión S/E Charúa S2B1 LT Charúa-Chilán 66 kV por trabajos de resolución de punto con temperatura en LT con método de LLV, dependiendo la configuración LT bloque S2B3 S/E Chilán.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 10:39	16-02-22 16:36	
01020201255	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COCHARCAS (CGE)	S/E COCHARCAS (CGE) B5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión S2B1 LT Cocharcas-Hualte 66 kV, por retiro de nido de pájaro 89B11 S/E Hualte.	Bajo, bloqueo de reconexión S2B1 LT Cocharcas-Hualte 66 kV, por retiro de nido de pájaro 89B11 S/E Hualte.	Bloqueo de reconexión S2B1 LT Cocharcas-Hualte 66 kV, por retiro de nido de pájaro 89B11 S/E Hualte.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 10:30	16-02-22 18:00	16-02-22 14:15	16-02-22 16:36	
01020201265	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PIRUFUQUEN		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos SCADA a nivel de software (integración de software nuevos), se requieren permisos para intervenir el servidor SCADA de S/E Pirufuquen y centro control TEMCO, con varias intervenciones durante el día de aproximadamente 5 minutos cada una, las que serán realizadas con la debida anticipación. Intervenciones antes mencionadas es necesaria para la correcta ejecución de proyecto de ampliación de S/E Pirufuquen, NUP 1131.	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos.	Proyecto asociado al NUP 113 "Proyecto Ampliación SE Pirufuquen".	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:00	16-02-22 20:27	
01020200786	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO HOSPICO	otros: tendido, cable	Servicios Auxiliares	Sin Limitación	Se realizará la desconexión del transformador de servicios auxiliares para poder realizar retiro de aceite.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Maniobras de desconexión (SE Alto Hospicio) Abrir ITE baja tensión de transformador Abre B555A Maniobras de normalización (SE Alto Hospicio) Cerrar ITE baja tensión	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 10:00	16-02-22 14:00	16-02-22 10:16	16-02-22 11:51	
01020201279	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ALTO MELIPILLA	S/E ALTO MELIPILLA I1 S/E ALTO MELIPILLA I2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Transelec realizará lavado de aislación a línea 2x220kV Rapel Aguirre con la instalación energizada. No reconectar interruptor S21 y S212 en S/E Alto Melipilla.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Transelec realizará lavado de aislación a línea 2x220kV Rapel Aguirre con la instalación energizada. No reconectar interruptor S21 y S212 en S/E Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 07:30	16-02-22 18:00	16-02-22 06:06	16-02-22 19:30	
01020201261	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VERBAS BUENAS	S/E VERBAS BUENAS AT S/E VERBAS BUENAS AT-2 S/E VERBAS BUENAS AT-1 S/E VERBAS BUENAS C1 S/E VERBAS BUENAS C2 S/E SAN ANTONIO H1 S/E SAN ANTONIO H2 S/E SAN ANTONIO H3 (FRUTUO H75) S/E SAN ANTONIO H4 S/E SAN ANTONIO H5 S/E SAN ANTONIO H6 S/E SAN ANTONIO H7 S/E SAN ANTONIO CT1 S/E SAN ANTONIO CT2 S/E SAN ANTONIO C1 S/E SAN ANTONIO C2 S/E SAN ANTONIO C3 S/E SAN ANTONIO C4 S/E SAN ANTONIO C5 S/E SAN ANTONIO C6 S/E SAN ANTONIO C7 S/E SAN ANTONIO C8 S/E SAN ANTONIO B1 S/E SAN ANTONIO B2 S/E SAN ANTONIO B3 S/E SAN ANTONIO B4 S/E SAN ANTONIO B5 S/E SAN ANTONIO B6 S/E SAN ANTONIO B7 S/E SAN ANTONIO B8 S/E SAN ANTONIO B9 S/E SAN ANTONIO B10 S/E SAN ANTONIO B11 S/E SAN ANTONIO B12 S/E SAN ANTONIO B13 S/E SAN ANTONIO B14 S/E SAN ANTONIO B15 S/E SAN ANTONIO B16 S/E SAN ANTONIO B17 S/E SAN ANTONIO B18 S/E SAN ANTONIO B19 S/E SAN ANTONIO B20 S/E SAN ANTONIO B21 S/E SAN ANTONIO B22 S/E SAN ANTONIO B23 S/E SAN ANTONIO B24 S/E SAN ANTONIO B25 S/E SAN ANTONIO B26 S/E SAN ANTONIO B27 S/E SAN ANTONIO B28 S/E SAN ANTONIO B29 S/E SAN ANTONIO B30 S/E SAN ANTONIO B31 S/E SAN ANTONIO B32 S/E SAN ANTONIO B33 S/E SAN ANTONIO B34 S/E SAN ANTONIO B35 S/E SAN ANTONIO B36 S/E SAN ANTONIO B37 S/E SAN ANTONIO B38 S/E SAN ANTONIO B39 S/E SAN ANTONIO B40 S/E SAN ANTONIO B41 S/E SAN ANTONIO B42 S/E SAN ANTONIO B43 S/E SAN ANTONIO B44 S/E SAN ANTONIO B45 S/E SAN ANTONIO B46 S/E SAN ANTONIO B47 S/E SAN ANTONIO B48 S/E SAN ANTONIO B49 S/E SAN ANTONIO B50 S/E SAN ANTONIO B51 S/E SAN ANTONIO B52 S/E SAN ANTONIO B53 S/E SAN ANTONIO B54 S/E SAN ANTONIO B55 S/E SAN ANTONIO B56 S/E SAN ANTONIO B57 S/E SAN ANTONIO B58 S/E SAN ANTONIO B59 S/E SAN ANTONIO B60 S/E SAN ANTONIO B61 S/E SAN ANTONIO B62 S/E SAN ANTONIO B63 S/E SAN ANTONIO B64 S/E SAN ANTONIO B65 S/E SAN ANTONIO B66 S/E SAN ANTONIO B67 S/E SAN ANTONIO B68 S/E SAN ANTONIO B69 S/E SAN ANTONIO B70 S/E SAN ANTONIO B71 S/E SAN ANTONIO B72 S/E SAN ANTONIO B73 S/E SAN ANTONIO B74 S/E SAN ANTONIO B75 S/E SAN ANTONIO B76 S/E SAN ANTONIO B77 S/E SAN ANTONIO B78 S/E SAN ANTONIO B79 S/E SAN ANTONIO B80 S/E SAN ANTONIO B81 S/E SAN ANTONIO B82 S/E SAN ANTONIO B83 S/E SAN ANTONIO B84 S/E SAN ANTONIO B85 S/E SAN ANTONIO B86 S/E SAN ANTONIO B87 S/E SAN ANTONIO B88 S/E SAN ANTONIO B89 S/E SAN ANTONIO B90 S/E SAN ANTONIO B91 S/E SAN ANTONIO B92 S/E SAN ANTONIO B93 S/E SAN ANTONIO B94 S/E SAN ANTONIO B95 S/E SAN ANTONIO B96 S/E SAN ANTONIO B97 S/E SAN ANTONIO B98 S/E SAN ANTONIO B99 S/E SAN ANTONIO B100	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán trabajos para aumentar el ancho de banda en S/E Verbas Buenas. En la subestación solo existe un canal de comunicaciones por lo que durante los trabajos habrá pérdida intermitente de la comunicación de la subestación hacia SCADA. Durante el trabajo es necesario llevar todos los equipos de la S/E Verbas Buenas a Local.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realizarán trabajos para aumentar el ancho de banda en S/E Verbas Buenas. En la subestación solo existe un canal de comunicaciones por lo que durante los trabajos habrá pérdida intermitente de la comunicación de la subestación hacia SCADA. Durante el trabajo es necesario llevar todos los equipos de la S/E Verbas Buenas a Local.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 09:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:18	16-02-22 18:10	
01020201187	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN ANTONIO		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán pruebas de lazo completo asociadas al nuevo alimentador Curicó en S/E San Antonio. Además se instalarán nuevas arquetas en la RTU por el nuevo alimentador. Durante los trabajos la S/E San Antonio se encontrará con todos los switch Local/Remoto en LOCAL.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se realizarán pruebas de lazo completo asociadas al nuevo alimentador Curicó en S/E San Antonio. Además se instalarán nuevas arquetas en la RTU por el nuevo alimentador. Durante los trabajos la S/E San Antonio se encontrará con todos los switch Local/Remoto en LOCAL.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 10:36	16-02-22 17:37	
01020200870	Subestación	Ejecución Extensa	COBOLN TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MAIPO	S/E MAIPO J04	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a Paflo J04, tanto a equipos primarios como a control y protecciones, por tal motivo se requiere paflo J04 desconectado.	Riesgo controlado, trabajo con instalaciones desconectadas.	Se realizará mantenimiento preventivo a Paflo J04, tanto a equipos primarios como a control y protecciones, por tal motivo se requiere paflo J04 desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:27	16-02-22 17:30	
01020201760	Subestación	Ejecución Extensa	DEEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ELAPA	BA S/E ELAPA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENEL por trabajo "Alumbrado de Paflo" NUP-1235. En este trabajo se realizará la instalación de luminarias en el marco de Bara existente asociado a Paflo J15, en el cual se ajustará el tendido y conexiones de cables de fuerza y control.	Riesgo de operacional sobre barra N°2 durante los trabajos.	Trabajos asociados a proyecto NUP 1235.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 07:52	16-02-22 19:53	
01020201248	Subestación	Ejecución Extensa	ELETTRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHIRIPULLI	S/E NUEVA PICHIRIPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRIPULLI J3 S/E NUEVA PICHIRIPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRIPULLI J5	Roca y pódol Franja serendubra	Sin Limitación	SODI enviada por Translec por tendido, tensado y remate de conductores y cable de guarda OPDW, desarme de portales de protección (andamios), entre vanos 172-17 de LAT 2x200 kV Pichiripulli-Tíneo, sobre vano torres 174-175 de línea energizada 2x202 Pichiripulli-Rahua 3 y 2. No reconectar interruptor S22, S23, S25 y S26.	Riesgo bajo, trabajo programado.	A solicitud de translec por pódol y manejo de vegetación en la L1 220 kV Nva Pichiripulli - Rahua, se requiere precaución de no reconectar sobre los interruptores S22, S23, S25 y S26 en S/E Nueva Pichiripulli.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:43	16-02-22 20:30	
01020201240	Subestación	Ejecución Extensa	ELETTRANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PICHIRIPULLI	S/E NUEVA PICHIRIPULLI J2 S/E NUEVA PICHIRIPULLI J3 S/E NUEVA PICHIRIPULLI J4 S/E NUEVA PICHIRIPULLI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SODI enviada por Translec por tendido, tensado y remate de conductores y cable de guarda OPDW, desarme de portales de protección (andamios), entre vanos 172-17 de LAT 2x200 kV Pichiripulli-Tíneo, sobre vano torres 174-175 de línea energizada 2x202 Pichiripulli-Rahua 3 y 2. No reconectar interruptor S22, S23, S25 y S26.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	SODI enviada por Translec por tendido, tensado y remate de conductores y cable de guarda OPDW, desarme de portales de protección (andamios), entre vanos 172-17 de LAT 2x200 kV Pichiripulli-Tíneo, sobre vano torres 174-175 de línea energizada 2x202 Pichiripulli-Rahua 3 y 2. No reconectar interruptor S22, S23, S25 y S26.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:43	16-02-22 20:29	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 08-03-2022 11:47:40

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 209

Total registros Subestación: 82

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
D100202011188	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	BC S/E MATENCILLO CE3 13.2KV S,4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE - 1	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Matencillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCEE - 1 Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: CER 01, 13.14-Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Alfínico, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados de Bo. CCEE 1.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 14:00	16-02-22 18:00	16-02-22 12:17	17-03-22 13:20	
D100202011621	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAFACA	BA S/E TARAFACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Pruebas de Comisionamiento de nuevo paño H4 desenergizado, SE Tarapacá: Pruebas de Protecciones de línea P51 87L, P52 87L, P53 508F de nuevo paño H4 desenergizado, SE Tarapacá: Pruebas de Control de nuevo paño H4 desenergizado.	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Pruebas de comisionamiento de nuevo paño H4 desenergizado, SE Tarapacá: Pruebas de Protecciones de línea P51 87L, P52 87L, P53 508F de nuevo paño H4 desenergizado, SE Tarapacá: Pruebas de Control de nuevo paño H4 desenergizado. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2, Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Zona de Trabajo Delimitar área de trabajo instalación de Bandeja Tarapacá, 508F Bloqueo de disparos. Instalación de Bandeja Tarapacá, P51-87L, Bloqueo de disparos Instalación de Bandeja Tarapacá, P52-87L, Bloqueo de disparos Instalación de Bandeja	No tiene consumo afectado		ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 10:40	16-02-22 18:45		
D100202012417	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	ANCOA TR1 125/230KV 750MVA, BU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistema de Control, por anomalía de indicación a SCADA.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Revisar y normalizar la indicación a SCADA de la posición de TAPS del Banco Auto-transformador N° 1, 500/220KV-Ancoa Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01, 500/220KV-Ancoa Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	17-02-22 18:00	17-02-22 08:43	17-03-22 18:31	
D100202010982	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 S1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Tech QBI, S/E Lagunas: Tendido y engrampado de conductor sobre línea energizada de SolarPark entre las estructuras 1 y 2.	Bajo	Actividades: A solicitud de Obra Tech QBI, S/E Lagunas: Tendido y engrampado de conductor sobre línea energizada de SolarPark entre las estructuras 1 y 2. Restricciones: Interrupción S2111 (Gestionar S02S con Solar Park) No reconectar Ganga Solar Interruptor S211 (Gestionar S02S con Solar Park) No reconectar Lagunas, S211 Sequimiro No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:45		
D100202011274	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 2 de 220 KV y 17BP2.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 2 de 220 KV y 17BP2. Restricciones: S/E Nogales: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 KV. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 2 de 220 KV. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Sanfalcabán y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-02-22 11:30	16-02-22 14:00	16-02-22 10:24	16-03-22 12:02		
D100202011276	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NOGALES	BA S/E NOGALES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 KV y 17BP1.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra 1 de 220 KV y 17BP1. Restricciones: S/E Nogales: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 KV. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 1 de 220 KV. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: Sanfalcabán y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-02-22 09:00	16-02-22 11:30	16-02-22 09:16	16-02-22 10:24		
D100202013026	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARULLA	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados a obra S/E Lastarria.	Bajo	Actividades: S/E Charulla: Habilitación de servicios SMI proveniente de S/E Lastarria. Asignar los puertos de comunicación en el MUX FOX 615 e interconectar a Switch Corporativo. Instalaciones en Riesgo: SCADA o S.E.A.A. C.C. de S/E Charulla. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-02-22 08:00	18-02-22 18:00	16-02-22 10:40	18-03-22 19:06		
D100202010023	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó mantenimiento preventivo a los Gateway GWTL, GTW2, GTW3-GTW4 además de HMI1, HMI2 y SRP de SE. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 30 minutos, se realizará un equipo a la vez.	Riesgo bajo: Trabajos en cuenta telecomunicaciones. No hay riesgo al sistema.	Se realizó mantenimiento preventivo a los Gateway GWTL, GTW2, GTW3-GTW4 además de HMI1, HMI2 y SRP de SE. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 30 minutos, se realizará un equipo a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-02-22 09:00	16-02-22 17:00	16-02-22 09:00	16-02-22 18:38		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 08-03-2022 11:47:40

Estado: Ejecución Enteros, Ejecución Enteros

Total registros Generar: 20

Total registros Central Generadora: 21

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitad	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Fin
D002300851	Central Generadora	Ejecución Enteros	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la variación en cantidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podrá variar en cantidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-02-22 01:00	16-02-22 02:00	16-02-22 01:00	16-02-22 02:00
D002300853	Central Generadora	Ejecución Enteros	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	15	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la variación en cantidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener podrá variar en cantidad dependiente de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-03-22 09:00	16-03-22 10:00	16-03-22 09:00	16-03-22 10:11
D002301172	Central Generadora	Ejecución Enteros	AES ANDES	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Otro Tipo de Trabajo	136	Unidad realice mediciones de Hg	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Carga de la unidad debe ser igual o mayor a 100 MW. Puede realizar regulación primaria con AGC desactivado.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-02-22 20:00	17-02-22 08:00	16-02-22 21:12	16-02-22 23:59
D0023012002	Central Generadora	Ejecución Enteros	AUTO MAIPO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LAS LAJAS [EN_REVISION]	HP LAS LAJAS U2 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Para la Unidad N°2 se requiere realizar pruebas eléctricas de cortocircuito según NUP 913 para esto se requiere que Unidad N°2 sincronice a través de Barra N°2 expresamente en SE Alto Medio.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Para la Unidad N°2 se requiere realizar pruebas eléctricas de cortocircuito según NUP 913 para esto se requiere que Unidad N°2 sincronice a través de Barra N°2 expresamente en SE Alto Medio.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-02-22 09:00	18-02-22 19:00	17-02-22 16:39	19-02-22 14:35
D0023013669	Central Generadora	Ejecución Enteros	AUTO MAIPO SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ALFAFAI U1 [EN_REVISION]	HP ALFAFAI U1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Realiza pruebas de excitación y gobernador de velocidad.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	17:00:00W duración: 0:30 hrs start of unit, open disjuncter 18:00:00W duración: 4:00 hrs Turbine Governor Tests 22:00:00W duración: 4:00 hrs. Turbine Governor Tests 02:00:00W duración: 00 hrs. stop unit	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-02-22 17:00	17-02-22 02:00	16-02-22 15:55	18-02-22 09:12
D0023012334	Central Generadora	Ejecución Enteros	ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	177	Inspección mensual Carbones Generator	Todos los riesgos asociados controlados	Control carbones generator	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-02-22 08:00	16-02-22 17:00	16-02-22 11:15	16-02-22 13:03
D0023012895	Central Generadora	Ejecución Enteros	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	HP LOS QUILOS U1	Otro Tipo de Trabajo	13	Revisión de estampa de tiempo de sistema de protecciones ABB REG500 unidad 1 y REF 635 Cables de MT en sistema PT	Bajo	Revisión de estampa de tiempo de sistema de protecciones ABB REG500 unidad 1 y REF 635 Cables de MT en sistema PT	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 10:47	26-02-22 15:40
D0023012908	Central Generadora	Ejecución Enteros	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	310	Se realiza pruebas de AGC con ONL de la CT Nehueno i ciclo combinado requeridas por el coordinador.	Se realiza pruebas de AGC con ONL de la CT Nehueno i ciclo combinado requeridas por el coordinador.	Se realiza pruebas de AGC con ONL de la CT Nehueno i ciclo combinado requeridas por el coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-02-22 10:00	16-02-22 18:00	16-02-22 20:55	17-02-22 09:57
D0023012304	Central Generadora	Ejecución Enteros	EMPRESA ELECTRICA PEHUENCHE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CURILINQUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento de anillos rozantes del generador por contaminación.	Trabajos con unidad desconectada, riesgo bajo para sistema.	Unidad desconectada del sistema.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		16-02-22 09:00	16-02-22 15:00	16-02-22 09:05	16-02-22 13:33
D0023014104	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso forzoso	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	240	Se requiere realizar cambio de molino para intervención molino N° 2 por falla en damp de regulación aire caliente (en el transcurso del cambio de molino puntualmente se subirá carga de la unidad a 240 MW)	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		16-03-21 13:30	17-03-22 18:30	16-03-22 13:30	21-03-22 13:35
D0023013755	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	PVT TAMAÑA SOLAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajos a realizar en transformador principal #14 (inspección visual, videobuñedo) asociado a documento SO 200205755, se requiere desconexión PVT Tamaña. Apertura interruptor S2714, apertura desconector B974-1 y desconector B974-2 cerrado.	Riesgo bajo, análisis en matriz de riesgo de la compañía	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		16-03-21 06:00	16-03-22 09:00	16-03-22 06:15	16-03-22 11:40
D0023020885	Central Generadora	Ejecución Enteros	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementario. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementario. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-02-22 07:00	17-02-22 07:00	16-02-22 03:58	17-02-22 05:57
D002300992	Central Generadora	Ejecución Enteros	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA UA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de verificación de servicio complementario. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	Los trabajos no presentan riesgos en la unidad	Prueba de verificación de servicio complementario. Se requiere la unidad servicio y sin prestación de SC de CPF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-02-22 07:00	17-02-22 07:00	16-02-22 03:58	17-02-22 05:57
D0023009386	Central Generadora	Ejecución Enteros	HIDROELECTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA CONFLUENCIA	HP LA CONFLUENCIA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia de Unidades 2 central La Confluencia, según carta DE 05769-21 (REF. Cronograma de verificación de Servicios Complementarios)	Bajo riesgo, Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia	No hay verimientos asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-02-22 11:00	16-02-22 15:00	16-02-22 08:50	16-02-22 18:58
D0023009384	Central Generadora	Ejecución Enteros	HIDROELECTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA CONFLUENCIA	HP LA CONFLUENCIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia de Unidades 1 central La Confluencia, según carta DE 05769-21 (REF. Cronograma de verificación de Servicios Complementarios)	Bajo riesgo, Verificación de servicio complementario de Control de Tensión y Control Tercario de Frecuencia	No hay verimientos asociados.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-02-22 08:00	16-02-22 11:00	16-02-22 08:50	16-02-22 18:58
D0023013063	Central Generadora	Ejecución Enteros	HIDROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LA HIGUERA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realiza traslado de Hotline OGC-Oficina Circuitos n°12009, por el cual se presentara pérdida de comunicación, se mantendrá activa comunicación con el coordinador mediante telefonía fija.	Bajo riesgo, solo intermencia en servicio hotline.	Al momento de interrumpir la comunicación hotline se avisará al coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-02-22 10:00	16-02-22 11:00	16-02-22 10:07	16-02-22 11:52
D0023013079	Central Generadora	Ejecución Enteros	HORINTOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORINTOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	177	PRUEBAS POTENCIA MAXIMA EN HORARIO DETERMINADO 21:00 HRS A 03:00 HRS EN 177 MW SIN CORRECTOR DE FRECUENCIA	Todos los riesgos asociados están controlados	PRUEBAS A REALIZAR DURANTE LA NOCHE FECHA INICIO 14-02-2022 FECHA TERMINO 15-02-2022	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		16-02-22 22:00	17-02-22 06:00	16-02-22 21:13	17-02-22 03:00
D0023013714	Central Generadora	Ejecución Enteros	IBEROEICA CABO LEONES II	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE CABO LEONES II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	82,62	Trabajos de mantenimiento en S/E Cabo Leones II. Condiciones requeridas: Parque solido Cabo Leones II fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos de mantenimiento en S/E Cabo Leones II. Condiciones requeridas: Parque solido Cabo Leones II fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		16-03-21 08:00	16-03-22 18:00	16-03-22 07:40	16-03-22 18:36
D0023013018	Central Generadora	Ejecución Enteros	PACIFIC POWER PUNTA SIERRA SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE PUNTA SIERRA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	82,62	Prueba de comunicación de servidores ICD al Coordinador. División de comunicación de datos al coordinador.	Riesgo bajo, A nivel de señales de comunicaciones por personal especializado.	Posible intermencia de datos al coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-02-22 08:00	16-02-22 20:00	16-02-22 09:14	25-02-22 09:53
D0023011325	Central Generadora	Ejecución Enteros	TECHONER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER EL TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	Trabajos relacionados con pruebas con carga en la PMS Totoral.	Trabajos relacionados con pruebas con carga en la PMS Totoral.	Trabajos relacionados con pruebas con carga en la PMS Totoral.	No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por el SO)		16-02-22 09:00	16-02-22 15:00	16-02-22 13:35	16-02-22 15:34
D0023012621	Central Generadora	Ejecución Enteros	TSOF SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	PV SANTA ISABEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170,19	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSYS. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento a potencia máxima de PV Santa Isabel. Pruebas en conformidad a los requerimiento de la NTSYS. Condiciones requeridas: Unidad generadora Santa Isabel sin limitación de potencia activa.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-02-22 05:00	16-02-22 23:00	16-02-22 11:51	16-02-22 20:27

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 11:47:40
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 209
 Total registros Línea: 306

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
01020201836	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUEIQUESHES 110KV	TAP LA LAJA - QUEIQUESHES 110KV C2	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Podá de árboles cercanos a circuito.	Riesgo bajo, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Circuito fuera de servicio para minimizar riesgo		ninguno			16-02-22 06:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:00	16-02-22 00:00
01020201312	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere el tramo LT Alto Maipo las Lajas Cto 2, fuera de servicio para realizar pruebas eléctricas Centro Crucero en Unidad N°2 de Control Las Lajas. Trabajos relacionados al NUP 917.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos se realizarán bajo procedimientos aprobados considerando todas las medidas de seguridad necesarias.	Trabajos relacionados al NUP 917.		ninguno			16-02-22 06:00	19-02-22 18:00	16-02-22 06:00	19-02-22 14:56
01020201328	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUEIQUESHES 110KV	TAP LA LAJA - QUEIQUESHES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar maniobra operacional en patio S213, para poder abrir el desconectador 89B en SE Las Lajas, relacionado a la desconexión 2020203127 Tramo Las Lajas Alto Maipo N°2.	Actividad con bajo riesgo, los trabajos corresponden a maniobras operacionales en patio S213 en SE Las Lajas.	Maniobras operacionales para desconectar el Tramo Las Lajas Alto Maipo N°2, SD 2020203127.		ninguno			16-02-22 06:00	16-02-22 07:00	16-02-22 06:00	16-02-22 06:37
01020201329	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	ALTO MAIPO - TAP LA LAJA 110KV C2 TAP LA LAJA - VICACHAS 110KV C2 VICACHAS - FLORIDA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Abrir Desconectador 89B en SE Las Lajas, para dar curso a la desconexión 2020203127 Tramo Las Lajas Alto Maipo Cto 2.	Actividad con bajo riesgo, maniobras operacionales para desconectar el tramo LT Las Lajas Alto Maipo Cto 2.	Desconexión para realizar maniobra operacional en desconectar 89B en SE Las Lajas, solicitud relacionada a la SD20203127.		ninguno			16-02-22 06:00	16-02-22 07:00	16-02-22 06:00	16-02-22 06:37
01020201201	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 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 - Crucero Cto 1 y Cto 2	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Sellalar y Reconexión F/S S211 y S212, S/E Crucero/Sellalar y Reconexión F/S S213 y S213, S/E La Cruz/Sellalar y NR S211 - S212 - S213, S/E Barriles/Sellalar y NR S211, S212, S213 T1.		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:00	16-02-22 13:44
01020200793	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NEGRO - TOTORAUALD 220KV C1	CERRO NEGRO NORTE - TOTORAUALD 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 KV) y Substación Totorauald (220/23 KV)	Trabajo rutinario		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:05	16-02-22 18:37
01020200874	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ANDALICAN - HORCONES 66KV	ANDALICAN - ESTRUCTURA 92 66KV C1 ESTRUCTURA 92 - ESTRUCTURA 107 66KV C1 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C1 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 145A - ESTRUCTURA 150 66KV C1 ESTRUCTURA 150 - HORCONES 66KV C1 ESTRUCTURA 140 - ESTRUCTURA 144 66KV C1 ESTRUCTURA 132D - ESTRUCTURA 140 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 132D 66KV C1 ANDALICAN - EST. 129 66KV C1 [Eo_Nuevos] EST. 129 - EST. 150 66KV C1 [Eo_Nuevos]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Línea Andalicán-Horcones N°1 por trabajos de proyecto NUP 1100 Documento de Capacidad de Línea Tap Lata-Horcones	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalicán-Horcones N°2 a través del S285 de S/E Horcones.		ninguno			16-02-22 07:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:41	16-02-22 22:09
01020200875	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANDALICAN - HORCONES 66KV	ANDALICAN - ESTRUCTURA 85 66KV C2 ESTRUCTURA 85 - ESTRUCTURA 107 66KV C2 ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV C2 ESTRUCTURA 118 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - HORCONES 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos cercanos a la línea Andalicán-Horcones N°2 sobre línea Andalicán-Horcones N°1 de acuerdo a solicitud 202008874.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S282 de S/E Andalicán y S283 de S/E Horcones		ninguno			16-02-22 07:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:41	16-02-22 22:09
01020200941	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	EL EDÉN - ALTO DEL CARMEN 110KV	EL EDÉN - TAP RIO HUAICO 110KV C1 TAP RIO HUAICO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de Podá y Roca con instalación en servicio	Podá y Roca con instalación en servicio	Se solicita bloqueo de reconexión de S2H1 de SE El Edén, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:31	16-02-22 18:25
01020201058	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor S2B3 de S/E Santa Elvira por trabajos de podá, roca y tala en la LT 66KV Santa Elvira-Nueva Aldea. Esta coordinado con Nueva Aldea la programación en su sistema.	Riesgo medio con bloqueo.	Podá, roca y tala.		ninguno			16-02-22 08:12	16-02-22 18:12	16-02-22 09:19	16-02-22 18:50
01020201740	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV	CAUQUEÑES - LA VEGA 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor S2B3 de S/E Cauques por trabajos de podá, roca y tala en la LT 66KV Cauques-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.	Podá, roca y tala.		ninguno			16-02-22 08:31	16-02-22 19:31	16-02-22 09:19	16-02-22 18:50
01020201249	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará labores de podá y roca en la LT 66KV Fatima - Bui.	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV S2B6 de S/E Fatima. Sin consumos afectados.		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:46	16-02-22 18:47
01020201184	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LATORRE - TUMBES 66KV	LATORRE - TUMBES 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajo de Podá y roca en la línea LT Latorre-Tumbes.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S2B3 de SE Latorre.		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 11:01	16-02-22 16:36
01020201245	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	SAN VIC DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de podá y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de podá y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT las cabras, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B4 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:46	16-02-22 18:47
01020201175	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DUVALLE - ILLAPEL 110KV	DUVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - ILLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo S2H1 en S/EVE Duvalle y programación S2H2 en S/E Puntisque. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Illapel	Riesgo bajo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/EVE Duvalle y programación S2H2 en S/E Puntisque. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. Bloqueo S2H3 S/E Illapel		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:39	16-02-22 15:20
01020201404	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1	VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1 VILLARRICA - PUCÓN 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Podá de emergencia en la línea 66 KV entre estructuras 333, 334, 335 y 340.	Riesgo medio, trabajo a distancia con instalación en servicio.	Se requiere inhabilitar función de reconexión automática línea 66 KV Villarrica-Puñín.		ninguno			16-02-22 11:49	16-02-22 16:00	16-02-22 11:51	16-02-22 20:25
01020201267	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	GALLEGUILLOS - CALERA 110KV	TAP BARRILLOS - CALERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:30	16-02-22 18:25
010202010514	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARBUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	CHARBUA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Torque de permito distribuido soporte Line Post, Tramo Santa Fe - Celulosa Pacifico, desde estructura 90 a 96. Se consideran bloques a la reconexión de los interruptores S2B1 S/E Planta Santa Fe, S2B4 S/E PNB, S2B3 S/E Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias.	Torque de permito distribuido soporte Line Post, Tramo Santa Fe - Celulosa Pacifico, desde estructura 100 a 96. Se consideran bloques a la reconexión de los interruptores S2B1 S/E Planta Santa Fe, S2B4 S/E PNB, S2B3 S/E Pacifico.		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 09:08	16-02-22 16:25
010202010300	Línea	Ejecución Exitosa	COBLEN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SANTA MARIA - CHARBUA 220KV C1	SANTA MARIA - CHARBUA 220KV C1 SANTA MARIA - CHARBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y podá de árboles fuera de la franja de servidumbre	Riesgo medio.	Se requiere bloqueo la reconexión automática de ambos circuitos de la línea a 220 KV Santa María - Charhua, circuitos 1 y 2, por trabajos de mantenimiento correctivos corte y podá de árboles fuera de la franja de servidumbre. En caso de falta NO reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.		ninguno			16-02-22 08:30	16-02-22 17:30	16-02-22 08:40	16-02-22 18:07
010202010504	Línea	Ejecución Exitosa	COBLEN S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CANUITLLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	CANUITLLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUITLLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Roca Franja de servidumbre	Nivel de riesgo bajo	SODI N° 247: Roca franja de servidumbre. Se solicita en Central Camillat Reconectores 79/521 en posición MANUA y Reconectores 79/522 en posición MANUA		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:45	16-02-22 19:32
010202013875	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	ESPERANZA - CALERA CENTR 66KV C1	ESPERANZA - CALERA CENTR 66KV C1	Roca y pódas Franja servidumbre	Sin Limitación	Se requiere desconexión de curso forzoso Línea 66 KV Calera Centro CL con el objetivo de afectar podá y roca de árboles en sector Romeral (Fundo El Retiro) y entre los vanos 10,13 y 11,12. Fondo Chusco Blanco entre los vanos 11,32. No trabajos serán realizados por el propietario con la inspección en terreno de Coblen Transmisión, esto a consecuencia de falta de línea 66 KV Esperanza - Calera Centro CL ocurrida el 11-02-2022. La condición antes señalada pone en riesgo la instalación y el servicio.	Se requiere desconexión de curso forzoso Línea 66 KV Calera Centro CL, con el objetivo de afectar podá y roca de árboles en sector Romeral (Fundo El Retiro) y entre los vanos 10,13 y 11,12. Fondo Chusco Blanco entre los vanos 11,32. No trabajos serán realizados por el propietario con la inspección en terreno de personal de Coblen Transmisión, esto a consecuencia de falta de línea 66 KV Esperanza - Calera Centro CL ocurrida el 11-02-2022. La condición antes señalada pone en riesgo la instalación y el servicio.	Se requiere desconexión de curso forzoso Línea 66 KV Calera Centro CL, con el objetivo de afectar podá y roca de árboles en sector Romeral (Fundo El Retiro) y entre los vanos 10,13 y 11,12. Fondo Chusco Blanco entre los vanos 11,32. No trabajos serán realizados por el propietario con la inspección en terreno de personal de Coblen Transmisión, esto a consecuencia de falta de línea 66 KV Esperanza - Calera Centro CL ocurrida el 11-02-2022. La condición antes señalada pone en riesgo la instalación y el servicio.		ninguno			16-02-22 07:30	16-02-22 20:00	16-02-22 07:52	17-02-22 18:40
010202012913	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1 VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	EDEMSA Chile realizará trabajos de obras civiles cercos a la línea 110KV Ventanas-Torquemada C1 y C2. Precisión de no reconectar la línea 2x110KV Ventanas-Torquemada durante los trabajos.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	EDEMSA Chile realizará trabajos de obras civiles cercos a la línea 110KV Ventanas-Torquemada C1 y C2. Precisión de no reconectar la línea 2x110KV Ventanas-Torquemada durante los trabajos.		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 07:30	16-02-22 18:10
01020200894	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - LAS VEGAS 110KV	TAP BATICUO - TAP PUNTA PELICO 110KV C1 TAP PUNTA PELICO - LAS VEGAS 110KV C1 CERRO NAVIA - LAS VEGAS 110KV C1 TAP LIBERTADORES 110 KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATICUO 110 KV C1 TAP BATICUO - TAP PUNTA PELICO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.		ninguno			16-02-22 09:00	16-02-22 17:00	16-02-22 08:58	16-02-22 16:12
010202008119	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV	CERRO NAVIA - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1 TAP LIBERTADORES - TAP BATICUO 110 KV C1 CERRO NAVIA - TAP LIBERTADORES 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Lavado de aislación con agua desmineralizada y con la instalación en servicio. Se considera precaución a la reconexión.		ninguno			16-02-22 09:00	16-02-22 17:00	16-02-22 08:58	16-02-22 16:12
01020201112	Línea	Ejecución Exitosa	EMELDA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL EMELDA - DIAGO DE ALMARGO 110KV	CENTRAL EMELDA - DIAGO DE ALMARGO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión de S2H1 y S2H2 S/E Central Emelda y S2H3 S/E Diago de Almagro a solicitud de Transact por trabajos de lavado de aislación en estructuras 1 y 2 de la línea Central Emelda - Diago de Almagro.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transact.	Documento gestionado a solicitud de Transact.		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 06:15	16-02-22 18:14
010202013785	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LD ESPERO - BUN 110KV	LD ESPERO - BUN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparar hebras cortadas en cable de guarda Vano T49 - T50. Corte de cable puede generar O.A. de circuitos 110 KV Bui - Chitena - Otaguena.	Reparar hebras cortadas en cable de guarda Vano T49 - T50. Corte de cable puede generar O.A. de circuitos 110 KV Bui - Chitena - Otaguena.	Se cuenta con personal y equipos para realizar trabajo seguro.		ninguno			16-02-22 00:30	16-02-22 06:00	16-02-22 00:05	16-02-22 05:08
010202013824	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISION CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	LD ESPERO - BUN 110KV	TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 LD ESPERO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparar hebras cortadas en cable de guarda.	No reconectar LT 110KV Bui - Espeto N°2, por trabajos en ceramita del LT 110KV Bui - Espeto N°2.	Corte de cable de guarda puede provocar la operación por protecciones de de las LT 110KV Bui - Chitena - Otaguena.		ninguno			16-02-22 00:00	16-02-22 06:00	16-02-22 00:05	16-02-22 05:08
010202013098	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	IQUIQUE - POZO ALMONTE 66KV C1	IQUIQUE - POZO ALMONTE 66KV C2	Alambrado de control	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo básico a protecciones e instrumentos, mantenimiento operacional	Bajo, según matriz de riesgos	No requiere maniobras operacionales		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 11:00	16-02-22 08:40	16-02-22 15:02

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 11:47:40
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 209
 Total registros Línea: 306

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejec)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Incl)	Fecha Efectiva (Excl)
01020201468	Línea	Ejecución Extensa	GENPAC	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MEDIELLO 220KV	CARDONES - MEDIELLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Blqueo a la reconexión automática de S211 y S212 (S/E Medelillo) y S211 (S/E Cardones) a solicitud de Transac por trabajos de lavado de aislación.	Riesgo bajo y controles de acuerdo a procedimientos propios de Transac.	Documento gestionado a solicitud de Transac.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 13:25	16-02-22 18:00
01020201264	Línea	Ejecución Extensa	GENPAC	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MEDIELLO 220KV	CARDONES - MEDIELLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Blqueo a la reconexión automática de S211 (S/E Cardones) a solicitud de Transac por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios del punto 17 de Central Cardones.	Riesgo bajo y controles de acuerdo a procedimientos propios de Transac.	Documento gestionado a solicitud de Transac.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 13:25	16-02-22 18:00
01020200757	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATEHCENLO 220KV L2	GUACOLDA - MATEHCENLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar S211-S212 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matehcenlo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar S211-S212 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matehcenlo.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-02-22 08:00	16-02-22 16:00	16-02-22 09:26	16-02-22 16:52
01020200780	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATEHCENLO 220KV L2	GUACOLDA - MATEHCENLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT. En caso de operación automática, NO reconectar S211-S214 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matehcenlo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación, NO reconectar S211-S214 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Matehcenlo.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-02-22 08:00	16-02-22 16:00	16-02-22 09:07	16-02-22 16:52
01020201256	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	MATEHCENLO - NUEVA MATEHCENLO 220KV C1	MATEHCENLO - NUEVA MATEHCENLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Transac: Lavado de aislación punto 220 kv incluye equipos primarios, pafos 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847, 1848, 1849, 1850, 1851, 1852, 1853, 1854, 1855, 1856, 1857, 1858, 1859, 1860, 1861, 1862, 1863, 1864, 1865, 1866, 1867, 1868, 1869, 1870, 1871, 1872, 1873, 1874, 1875, 1876, 1877, 1878, 1879, 1880, 1881, 1882, 1883, 1884, 1885, 1886, 1887, 1888, 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895, 1896, 1897, 1898, 1899, 1900, 1901, 1902, 1903, 1904, 1905, 1906, 1907, 1908, 1909, 1910, 1911, 1912, 1913, 1914, 1915, 1916, 1917, 1918, 1919											

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 11:47:40
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 209
 Total registros Línea: 106

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Response	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
D10202007875	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: No se enjarra de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 a Línea 220 KV Ralco-Palmucho-Charrua, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:20
D10202008318	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDONES - PARINACOTA 220KV	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de la línea fluvial tipo pivote en línea 220 KV Cándores - Parinacota entorno a estructura N° 492	Bajo	Actividades: Instalación de línea fluvial tipo pivote en línea 220 KV Cándores - Parinacota entorno a estructura N° 492 Restricciones: Cándores: S211 No Reconectar Parinacota, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cándores-Parinacota, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10	
D10202008367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 KV	EST. 607N- CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Pueblo Seco - Charrua, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:45	
D10202009169	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	EST 143A - MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Maitencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Maitencillo - Algarrobal C1, C2 y C3	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 18:20	
D10202009224	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	EST 143A - MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Maitencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Maitencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 18:20	
D10202009226	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	EST 141C - MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 7, 8, 9 y 10. Restricción: Línea 220 KV Maitencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Maitencillo - Algarrobal C1, C2 y C3 Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 18:20	
D10202009232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 144B 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Temperalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 16:00	
D10202009236	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 144B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Temperalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 16:00	
D10202009240	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	CARDONES - EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6.	Bajo	Actividades: Solicitado por ENGE: Se realizará Lavado de aislación en S/E Algarrobal. Según SODI 3, 4, 5 y 6. Restricción: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal - Cardones C1, C2 y C3 Temperalidad del riesgo: Durante la faena Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:45	16-02-22 16:00	
D10202009489	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 20	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 20 Restricciones: Subestación Emelda, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Diego de Almagro, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV D. Almagro-Emelda, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 16:00	
D10202010068	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHROPULLI - RAHUE 220KV	NUEVA PICHROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Chiliquinta y Eléctrica Rucastayo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichropulli-Rahue, C1 a Línea 220 KV Pichropulli-Rahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55	
D10202010069	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NUEVA PICHROPULLI - TAP PICHORAHUE 220KV C2	NUEVA PICHORAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Chiliquinta y Eléctrica Rucastayo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichropulli-Rahue, C1 a Línea 220 KV Pichropulli-Rahue, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55	
D10202010076	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: No se enjarra de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Peumos-Temuco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10	
D10202010086	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Colbón.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar-Puerto Montt, C1 a Línea 220 KV Canutillar-Puerto Montt, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27	
D10202010087	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Colbón.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar-Puerto Montt, C1 a Línea 220 KV Canutillar-Puerto Montt, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27	
D10202010098	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA EL ROSAL - BURGUEO 220KV	EST. 61A - DUQUECO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con ENGE y STN.	Bajo	Actividades: No se enjarra de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Duqueco, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 11:47:40
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 209
 Total registros Línea: 106

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Sociedad	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
DI020201582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAYER - CONSTITUCION 66KV	TAP NIRIVOL - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de Obras del Área de Líneas -	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfiladuras, Hormigado, Construcción Malla de Puesta a Tierra), Construcción de mure de contención en estructura 300, 305 y 302 de la línea 66KV San Jayer - Constitución. Instalaciones en Riesgo: Línea 1 066KV Constitución-San Jayer - C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Jayer - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29	
DI020201190	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C27H 220KV C1 VARIANTE ENEA C27H - CERRO NAVIA 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 a línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:32	
DI020201161	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 a línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:32	
DI020201162	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 a línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:32	
DI020201163	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C27H 220KV C2 VARIANTE ENEA C27H - CERRO NAVIA 220KV C2 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con línea energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 a línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:32	
DI020201179	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - CERRO NAVIA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 o línea de 220KV Chena - Cerro Navia 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:32	
DI020201180	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEPTUNO - CHENA 220KV	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Navia 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 o línea de 220KV Chena - Cerro Navia 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:32	
DI020201181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV	CERRO NAVIA - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 y línea de 220KV Chena - Cerro Navia 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Navia 1 o línea de 220KV Chena - Cerro Navia 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:32	
DI020201192	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLASCA 154KV C1 VILLASCA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIRIRCA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILLASCA 154KV C1 VILLASCA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIRIRCA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con GSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tanguirica - Rancaagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tanguirica - Rancaagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29	
DI020201193	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLASCA 154KV C2 VILLASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C2 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIRIRCA 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILLASCA 154KV C2 VILLASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C2 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIRIRCA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea con instalación energizada. Coordinado con GSE.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para roca, corte y poda de árboles cercanos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 KV Tanguirica - Rancaagua - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Tanguirica - Rancaagua - Alto Jahuel 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29	
DI020201192	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de pintas y placas policarbonato en estructuras, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Instalación de pintas y placas policarbonato en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10	
DI020201420	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de estructuras con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 05:40	16-02-22 19:32	
DI020201421	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras con instalación energizada. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de estructuras con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 05:40	16-02-22 19:32	
DI020201161	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CONDONES - PARRACOTA 220KV	CONDONES - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CC Saesa, por Lavado de aislación de S/E Parracota Pto 220 KV.	Bajo	Actividad: A solicitud de CC Saesa, por Lavado de aislación de S/E Parracota Pto 220 KV. Restricciones: Condones: 322 No reconectar Parracota: 521. No reconectar Bloques de jefe de faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:13	16-02-22 18:29	
DI020201184	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - HUAPLEN 220KV	CHARILUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Huaplen o línea 154 KV Charua- Conopuón. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27	
DI020201185	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARILUA - CONCEPCION 154KV	CHARILUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Huaplen o línea 154 KV Charua- Conopuón. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 20:27	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 11:47:40
 Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 209

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
010020212008	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DEIGO DE ALMAGRO - ILLAPA 220KV C1	DEIGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TR1 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Celso Redes según SODI 462, relacionada con SODI 833 (Colbún)	Bajo	Actividad: A solicitud de Celso Redes por trabajos a solicitud de ENEL, por trabajos de integración del Proyecto NRP 1235 a SE El Paso: trabajos de construcción del pabellón 115 asociado al proyecto Guanchico (Ex Campos del Sol II). Se realizará el trabajo "Alumbrado de Pabellón NRP 1235". En este trabajo se realizará la instalación de luminarias en marco de barra existente asociado al Pabellón 115, en el cual se ejecutará el tendido y conexiones de cables de fuerza y control. Se requiere precaución de no reconectar barra 2 de 220 kV de SE El Paso. Restricciones: L 220KV El Paso-Diego de Almagro, C1 Instalaciones en Riesgo: L 220KV El Paso-Diego de Almagro, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos a ejecutar.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 07:59	16-02-22 20:27	
010020212010	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	ESTRUCTURA TR1 - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Celso Redes Según SODI 462, Relacionada con SODI 833 (Colbún)	Bajo	Actividad: A solicitud de Celso Redes por trabajos a solicitud de ENEL, por trabajos de integración del Proyecto NRP 1235 a SE El Paso: trabajos de construcción del pabellón 115 asociado al proyecto Guanchico (Ex Campos del Sol II). Se realizará el trabajo "Alumbrado de Pabellón NRP 1235". En este trabajo se realizará la instalación de luminarias en marco de barra existente asociado al Pabellón 115, en el cual se ejecutará el tendido y conexiones de cables de fuerza y control. Se requiere precaución de no reconectar barra 2 de 220 kV de SE El Paso. Restricciones: L 220KV Carrera Pinto-Illapa, C3 Instalaciones en Riesgo: L 220KV Carrera Pinto-Illapa, C3 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos a ejecutar.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 17:30	16-02-22 07:59	16-02-22 20:27	
010030012016	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - ALGARRIBO 110KV C1	ALGARRIBO - MATENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías. --- Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10	
010020012014	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALGARRIBO - DOS AMIGOS 110KV C1	DOS AMIGOS - ALGARRIBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías. --- Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10	
010020212011	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110V C1	INCAHUASI - TAP PADUALES 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías. --- Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10	
010020212018	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras, desde la 102A a la 318 (Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías, por trabajos de lavado de aislación en Tramo L 110KV Romeral-Incahuasi.	Condiciones: restricción a la reconexión. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptores Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías. --- Instalación con riesgo: Tramo L 110KV Machicollo-Las Compañías.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 19:10	
010020212433	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - MATILLA 220KV	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación Tramo E 77 - 100.	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 77 - 100. Restricciones: Subestación Lagunas, S310 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matilla, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Lagunas - Matilla, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 16:00		
010020212438	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras de reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151, (zona sin cruce con terceros)	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 3 en tramo 134-144-144-151; Instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enmallado en portales, instalación de tramos, vereda de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en desuso, tendido de parón piloto de 10m y pre piloto de 20m, instalación y retiro de equipos de medición, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques zonales, traslado de conductor a la cruzeta en anclajes y suspensiones, engrapado de conductor en anclajes y suspensiones, tendido de conductor, confección de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramiento de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S215 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 3 F/S (tramo E334 - E335).	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29	
010020212419	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras de reemplazo de conductor, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151, (zona con cruce con terceros)	Bajo	Actividades: Tendido y remate de fase 3 en tramo 134-144-144-151; Instalación de portales de protección móviles y fijos, instalación de enmallado en portales, instalación de tramos, vereda de estructuras de anclajes y suspensiones, traslado de conductor al cuerpo, retiro de conductor en desuso, tendido de parón piloto de 10m y pre piloto de 20m, instalación y retiro de equipos de medición, tendido de conductor, instalación y retiro de bloques zonales, traslado de conductor a la cruzeta en anclajes y suspensiones, engrapado de conductor en anclajes y suspensiones, tendido de conductor, confección de puentes eléctricos, instalación de amortiguadores, Mejoramiento de accesos y plataformas, trabajos complementarios para el reemplazo de la fase 3 en el tramo 134-144 y 144-151. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S215 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Instalación de puestas a tierras provisionales de bloqueo zonales en fase 3 F/S (tramo E334 - E335).	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29	
010020212577	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAN NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1 C1 - TAP AURORA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos asociados a construcción de nueva línea Pichropulli - Tíneo. Coordinado con Aeta Sanguinhué	Bajo	Actividades: Tendido y remate de conductores y Cable de Guardia sobre línea 14220 kV Aspmédica a V/L Aurora (TAP-073) por los trabajos de tendido de conductores de nueva línea 24500 kV Pichropulli - Tíneo, entre vano 354-355. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - P. Montt C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55	
010020212600	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUVA PICHROPULLI - RAHUE 220KV	NEUVA PICHROPULLI - RAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Chiquinta y Transrucayo	Bajo	Actividades: Tendido, tendido y remate de conductores y cable de guarda OPGW, desarme de portales de protección (andamios), entre vano T2-T3 de LAT 24500V Pichropulli-Tíneo, sobre vano torres T124-T125 de línea energizada 24220 kV Pichropulli-Rahue 1 y 2. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichropulli-Rahue, C1 o Línea 220KV Pichropulli-Rahue, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55	
010030012016	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NEUVA PICHROPULLI - RAHUE 220KV	NEUVA PICHROPULLI - TAP PICHIRAHUE - RAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos coordinados con Chiquinta y Transrucayo	Bajo	Actividades: Tendido, tendido y remate de conductores y cable de guarda OPGW, desarme de portales de protección (andamios), entre vano T2-T3 de LAT 24500V Pichropulli-Tíneo, sobre vano torres T124-T125 de línea energizada 24220 kV Pichropulli-Rahue 1 y 2. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pichropulli-Rahue, C1 o Línea 220KV Pichropulli-Rahue, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55	
010020212609	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	FRUTILLAN NORTE - PUERTO MONTT 220KV	EST. 1 C1 - TAP AURORA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos asociados a construcción de nueva línea Pichropulli - Tíneo. Coordinado con Aeta Sanguinhué	Bajo	Actividades: Tendido, tendido y remate de conductores y cable de guarda OPGW, desarme de portales de protección (andamios), entre vano T2-T3 de LAT 24500V Pichropulli-Tíneo, sobre vano torres T124-T125 de línea energizada 24220 kV Pichropulli-Rahue 1 y 2. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Frutillar Norte - P. Montt C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 21:55	
010020212994	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTILCO - CHARBUA 220KV	ANTILCO - CHARBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y pifa de cables. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Antilco-Charhua 1 y Línea 220 kV Antilco-Charhua 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 13:09	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 08-03-2022 11:47:40

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 209

Total registros Línea: 306

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectivo Inicio	Fecha Efectivo Fin
D10022001383	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 25 66KV C1 ESTRUCTURA 25 - ESTRUCTURA 26 66KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 27 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras del área de Líneas.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfiladuras, Homologado, Construcción Malla de Puesta a tierra), Construcción de muros de contención en estructuras 300, 302 y 303 de la línea 66KV San Javier - Constitución. Instalaciones en Riesgo: 1. 066KV Constitución-San Javier - C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Bando: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29	
D10022007874	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Risc en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Ralco-Palmucho Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Bando: No har.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29	
D10022012995	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUICO - CHARRUA 220KV	ANTUICO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Risc en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charrua 1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Bando: No har.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 13:05	
D10022007820	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUICO - CHARRUA PANGUE 220KV	ANTUICO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Risc en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Pangue-Charrua, C3 o Línea 220 KV Pangue-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Bando: No har.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29	
D10022007821	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAJAN 220KV C2 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C3 TAP CHOLGUAJAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Risc en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Pangue-Charrua, C3 o Línea 220 KV Pangue-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Bando: No har.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 05:40	16-02-22 18:29	
D10022006753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Risc y podar Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Risc, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S211 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de peligro.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:18	16-02-22 18:57
D10022006885	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MEUPULCO 110KV	CUNCO - MEUPULCO 110KV C1	Risc y podar Franja servidumbre	Sin Limitaciones	Risc, poda, tala menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melpuco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco se coordinará con S75 la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de peligro.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	16-02-22 08:00	16-02-22 18:00	16-02-22 08:18	16-02-22 18:57

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Sistema de Transmisión del Sur S.A., CGE Transmisión S.A., Comasa SpA, Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica CODINER S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

Número:

2022000566

Solicitante:

Miguel Rodriguez

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LLAIMA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LLAIMA B2

Nombre : S/E LLAIMA B2

Fecha Perturbacion : 16-02-2022 19:37

Fecha Normaliza : 16-02-2022 23:59

Protección : 6767N

Interruptor : 52B2

Consumo : 19.2

Comentario : Interrupcion 52B2, linea 66kV Llaima - Lautaro (CGE) , Queda sin energia S/E Lautaro con 19.27 MW y 13833 clientes

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Lautaro

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Operación del 52B2 S/E LLaima debido a Interrupción línea 66kV Lautaro LLaima propiedad de CGE .

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:**

-Fenómeno Eléctrico:**-Operación de los interruptores:****Observaciones:**

-Observaciones: Operación del 52B2 S/E Llaima debido a Interrupción línea 66kV Lautaro Llaima propiedad de CGE .

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al Coordinador , Frontel y CGE

-Hechos Sucuidos: 19:37 hrs. Interrupcion 52B2, linea 66kV Llaima - Lautaro (CGE) , Queda sin energia S/E Lautaro con 19.27 MW y 13833 clientes

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No aplica

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 19.2 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 13833

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-02-2022 19:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-02-2022 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

17-02-2022 22:54

 Archivos Subidos**Archivo****Fecha Subida**

 2022000566_Llaima.pdf
(/informe_fallas/download_file/620d872ead651f181083d615/2022000566_Llaima.pdf)

24/02/2022
23:17:22

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-02-2022 21:24

Finalizado

Número:

2022000565

Solicitante:

Efraín Delgado Currín

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

LAUTARO - LLAIMA 66 KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - LAUTARO - EST.209 A 66KV C1

Nombre : LAUTARO - EST.209 A 66KV C1

Fecha Perturbacion : 16-02-2022 19:37

Fecha Normaliza : 17-02-2022 14:00

Protección : .

Interruptor : 52B2 S/E Llaima propiedad de STS

Consumo : 12.7 MW

Comentario : 19:50 hrs Abierto 89B3 S/E Lautaro 19:52 hrs Cerrado 52B3 S/E Victoria, recuperado 100% de los consumos.

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Lautaro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión Forzada de la Línea de 66KV Llaima - Lautaro, apertura del 52B2 de S/E LLaima de STS, afectando los consumos de S/E Lautaro. Al momento de la falla Central Lautaro se encontraba generando 35 MW aproximadamente.

-Acciones Inmediatas: Solicitud de protecciones a STS y recorrido de la línea.

-Hechos Sucidos: ..

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.3 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 13833
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 2376
COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.9 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 965

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-02-2022 19:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-02-2022 14:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

18-02-2022 22:54

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO II - ESTAMPA IF-0565.docx (/informe_fallas/download_file/620d8bfcad651f181a8efc9d/ANEXO II - ESTAMPA IF-0565.docx)	02/03/2022 16:10:03
 ANEXO III - INFORME DE IS IF-0565.docx (/informe_fallas/download_file/620d8bfcad651f181a8efc9d/ANEXO III - INFORME DE IS IF-0565.docx)	02/03/2022 16:10:03
 ANEXO V - PROBATORIOS IF-0565.docx (/informe_fallas/download_file/620d8bfcad651f181a8efc9d/ANEXO V - PROBATORIOS IF-0565.docx)	02/03/2022 16:10:03
 ANEXO V.1 Informe Tecnico IF-0565.pdf (/informe_fallas/download_file/620d8bfcad651f181a8efc9d/ANEXO V.1 Informe Tecnico IF-0565.pdf)	02/03/2022 16:10:03
 IF-0565 LT 66 kV Lautaro_Llaima_16.02.2022_V1.pdf (/informe_fallas/download_file/620d8bfcad651f181a8efc9d/IF-0565 LT 66 kV Lautaro_Llaima_16.02.2022_V1.pdf)	02/03/2022 16:10:16

Número:

2022000605

Solicitante:

Victor Ruiz

Empresa:

COMASA SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER LAUTARO

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **TER LAUTARO U1**

Potencia: 0 MW

Fecha Perturbacion: 16-02-2022 19:36

Fecha Normaliza: 16-02-2022 23:23

Protección: 51P

Interruptor: 52CT1

Consumo: sin consumo afectado

Comentario: sin comentarios

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Lautaro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa en linea 66kv

Causas

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

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Probable falla por incendio

-Elemento: Sobrecarga en Trafo Poder T1

-Fenómeno Eléctrico: Opera 51P

-Operación de los interruptores: sin comentarios

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios

-Acciones Inmediatas: - 19:36 Se produce apertura en subestacion y falla en ambos turbogeneradores - 19:36 Entra en servicio Generador Auxiliar - 19:38 Se controlan procesos de Caldera y Turbogenerador - 19:40 Se comunica con despacho para obtener informacion acerca falla externa - 20:34 Se normalizan interruptores subestacion 66kv - 21:00 Se inicia llenado estanques de agua - 22:38 Se inicia curva partida Turbogenerador - 23:23 Se efectua cierre Interruptor 52CG1 (sincronismo G1)

-Hechos Sucedidos: - 19:36:45 Trip rele SEL351A elemento 51P (Trafo T1) - 19:36:45 Trip rele SEL387A elemento 51P (Trafo T1) - 19:36:45 Apertura Interruptor 52CT1 por protecciones (51) - 19:36:45 Apertura Interruptor 52B1 por enclavamiento trafo T1 (86T1) - 19:36:45 Apertura Interruptor 52CT2 por enclavamiento (52B1) - 19:36:44 Trip rele SEL300G elemento 27 (Generador G1) - 19:36:45 Apertura Interruptor 52CG1 por protecciones (27) - 19:38:16 Trip rele SEL700G elemento 81 (Generador G2) - 19:38:16 Apertura Interruptor 52CG2 por protecciones (81) - 20:34:16 Maniobra Cierre Interruptor 52B1 - 20:36:45 Maniobra Cierre Interruptor 52CT1 - 20:37:22 Maniobra Cierre Interruptor 52CT2 - 22:38 Se inicia curva partida Turbogenerador - 23:23 Se efectúa cierre Interruptor 52CG1 (sincronismo G1)

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Evaluar ajustes controlador velocidad turbina en rechazo de carga

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: sin comentarios

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-02-2022 19:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-02-2022 23:23

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-02-2022 23:19

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Número:

2022000607

Solicitante:

Victor Ruiz

Empresa:

COMASA SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER LAUTARO

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **TER LAUTARO U2**

Potencia: 0 MW

Fecha Perturbacion: 16-02-2022 19:36

Fecha Normaliza: 17-02-2022 02:03

Protección: Enclavamiento 86T1

Interruptor: 52B1 - 52CT2

Consumo: sin consumo afectado

Comentario: sin comentarios

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Lautaro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa en linea 66kv

Causas

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

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Probable falla por incendio

-Elemento: Sobrecarga en Trafo Poder T1

-Fenómeno Eléctrico: Opera 86T1

-Operación de los interruptores: sin comentarios

Observaciones:

-Observaciones: sin observaciones

-Acciones Inmediatas: - 19:36 Se produce apertura en subestacion y falla en ambos turbogeneradores - 19:36 Entra en servicio Generador Auxiliar - 19:38 Se controlan procesos de Caldera y Turbogenerador - 19:40 Se comunica con despacho para obtener informacion acerca falla externa - 20:34 Se normalizan interruptores subestacion 66kv - 21:00 Se inicia llenado estanques de agua - 22:38 Se inicia curva partida Turbogenerador - 23:23 Se efectua cierre Interruptor 52CG1 (sincronismo G1) - 23:40 Se inicia curva subida presión Caldera 2 - 01:10 Se inicia curva partida Turbogenerador 2 - 02:03 Se efectua cierre Interruptor 52CG2 (sincronismo G2)

-Hechos Sucedidos: - 19:36:45 Trip rele SEL351A elemento 51P (Trafo T1) - 19:36:45 Trip rele SEL387A elemento 51P (Trafo T1) - 19:36:45 Apertura Interruptor 52CT1 por protecciones (51) - 19:36:45 Apertura Interruptor 52B1 por enclavamiento trafo T1 (86T1) - 19:36:45 Apertura Interruptor 52CT2 por enclavamiento (52B1) - 19:36:44 Trip rele SEL300G elemento 27 (Generador G1) - 19:36:45 Apertura Interruptor 52CG1 por protecciones (27) - 19:38:16 Trip rele SEL700G elemento 81 (Generador G2) - 19:38:16 Apertura Interruptor 52CG2 por protecciones (81) - 20:34:16 Maniobra Cierre Interruptor 52B1 - 20:36:45 Maniobra Cierre Interruptor 52CT1 - 20:37:22 Maniobra Cierre Interruptor 52CT2 - 01:10 Se inicia curva partida Turbogenerador 2 - 02:03 Se efectua cierre Interruptor 52CG2 (sincronismo G2)

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Evaluar ajustes controlador velocidad turbina en rechazo de carga

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: sin comentarios

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-02-2022 19:38

Fecha / Hora Estimada Retorno:

17-02-2022 02:03

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

17-02-2022 02:00

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Número:

2022000563

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAUTARO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 16-02-2022 19:36

Fecha Normaliza : 16-02-2022 19:52

Protección : SSEE Lautaro (52C1, 52C2, 52E1, 52E2, 52E3)

Interruptor : 52C1, 52C2, 52E1, 52E2, 52E3

Consumo : 0

Comentario : Operación de SSEE Lautaro

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Lautaro

Perquenco

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:**-Operación de los interruptores:****Observaciones:**

-Observaciones: Afecta a 13568 clientes

-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con CCT y se informa que se procederá con maniobras de traspaso de carga e ingreso de Gx en Isla

-Hechos Sucuididos: 19:36 Hrs Interrupción de LAT 66 kV Temuco Lautaro tramo LLaima Lautaro quedando afectado SSEE Lautaro. 19:50 Hrs Recuperado el 7% de los clientes con maniobras traspaso de carga. 19:52 Hrs CCT informa a CCD Norte realizado traspaso de carga en Tx queda SSEE Lautaro tomado desde Victoria. 20:11 Hrs Normalizado traspasos de carga y retirada Gx en isla.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: no hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: no hay

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 13568

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-02-2022 19:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-02-2022 19:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-02-2022 19:52

 Archivos Subidos**Archivo****Fecha Subida**

 FRONTEL_IF2022000563_P.zip
(/informe_fallas/download_file/620d8967ad651f181083d616/FRONTEL_IF2022000563_P.zip)

18/02/2022
14:18:56

Número:

2022000600

Solicitante:

Luciano Huenchual

Empresa:

COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAUTARO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - LAUTARO 66/13.2KV 10MVA 1

Nombre : LAUTARO 66/13.2KV 10MVA 1

Fecha Perturbacion : 16-02-2022 19:36

Fecha Normaliza : 16-02-2022 19:52

Protección : Perquenco

Interruptor : 52CT4

Consumo : 0.858

Comentario : Operación LAT Victoria Lautaro

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Lautaro

Curacautín

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operación LAT 66 KV Victoria Lautaro

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Operación LAT 66 KV Victoria Lautaro

-Elemento: Operación LAT 66 KV Victoria Lautaro

-Fenómeno Eléctrico: Operación LAT 66 KV Victoria Lautaro

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Operación LAT 66 KV Victoria Lautaro

-Acciones Inmediatas: Propias de CGE

-Hechos Sucedidos: Propias de CGE

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Propias de CGE

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Propias de CGE

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.858 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 1065

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-02-2022 19:36


Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-02-2022 19:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-02-2022 19:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO N° 1 - CODINER 16-02.xlsx (/informe_fallas/download_file/620fba6fad651f5fa62b82a7/ANEXO N° 1 - CODINER 16-02.xlsx)	21/02/2022 18:13:32

Número:

2022000568

Solicitante:

ANDRES EDUARDO LEONELLI ZAPATA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2022000565

SubEstación:

S/E LAUTARO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 16-02-2022 19:37

Fecha Normaliza : 16-02-2022 19:52

Protección : 52B2 S/E Llaima propiedad de STS

Interruptor : 52B2 S/E Llaima propiedad de STS

Consumo : 1.5

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Lautaro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

-Elemento: Condensadores

-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:** Falla aguas arriba del sistema de distribución

-**Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con el COT

-**Hechos Sucridos:** CGE no se pronuncia sobre falla externas

-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia sobre falla externas

-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia sobre falla externas

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 2179

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-02-2022 19:37



Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-02-2022 19:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

16-02-2022 19:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2022000565.zip (/informe_fallas/download_file/620e9f6bad651f46f0178c8f/2022000565.zip)	25/02/2022 16:18:01
 IT.2022000565.CL-AX.01.docx (/informe_fallas/download_file/620e9f6bad651f46f0178c8f/IT.2022000565.CL-AX.01.docx)	25/02/2022 16:25:40

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sistema de Transmisión del Sur S.A., CGE Transmisión S.A., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica CODINER S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.



Informe de Falla
INTERRUPCIÓN 52B2 SE LLAIMA
16 de febrero de 2022

Fecha de envío	24 de febrero de 2022
Hora	23:30 hora.
Realizó	Victor H. Mendez G.
Revisó	Mauro V. Cedeño
Aprobó	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Operación 52B1 en SE Llaima
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S.A.,
RUT Propietarios	77.312.201-6
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.
Representante legal	Francisco Alliende.
Ubicación	Lautaro, Región de la Araucanía.
Fecha – Hora Inicio	16 de febrero de 2022, 19:37 horas
Fecha – Hora Término	17 de febrero de 2022, 22:59 horas
Duración	27 hrs. 22 minutos.
N° Correlativo IF CDC	2022000566
Proposición del origen de la falla.	Interna.

2. Información SEC:

Comuna ID	9108	Lautaro
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento	No Aplica	
Fenómeno Eléctrico	No Aplica	
Modo	No Aplica	
Causa de Falla	Operación de línea 66 kV Llaima – Lautaro propiedad de CGE	
Evidencia fotográfica	No aplica.	

3. Consumos afectados:

Subestación	Alimentadores	Consumos afectados (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
No hay							

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
No hay						

4. Generación afectada:

Información será aportada por la Distribuidora

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
52B1	Llaima	16-02-2022 19:37	17-02-2022 22:59

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
21/ S2 (Z1)	Llaima	52B2	ABB REX670

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización.

Hora	Evento
19:37	Interrupción del 52B2 SE Llaima. Afectando clientes de distribuidora FRONTEL en instalación de terceros de SE Lautaro.
19:37	Se da aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, a distribuidora FRONTEL y se consulta a CGE mayores antecedentes, informando falla en línea 66 kV Lautaro - Llaima.
17-02-2022	
22:59	Luego de normalizada la condición de falla en la línea 66 kV Llaima - Lautaro, en Coordinación con el CDC del Coordinador y CGE se procede al Cierre de 52B2 en SE Llaima.

7. Esquema de las instalaciones:

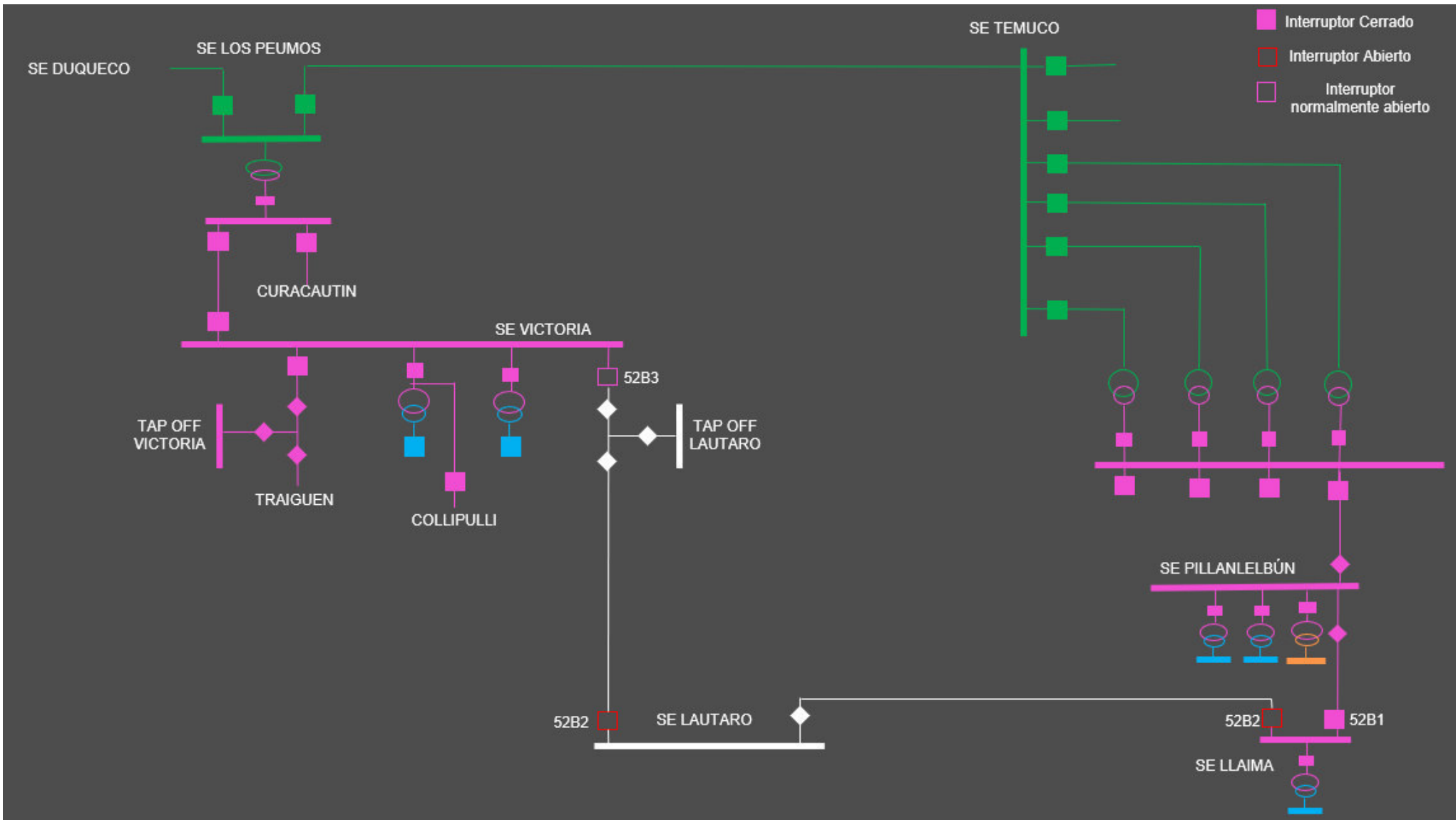


Figura N°1. Unilineal de las Instalaciones. Posterior a la falla

STN – STS – SAESA – FRONTEL – SAGESA – SGA – CAITÁN - TOLCHÉN – LT CABO LEONES

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
16/02/2022 18:36:46d	LLAIMA	LLAIMA.B_B02.52B2.EST	52B2 Estado interruptor ABIERTO
17/02/2022 21:59:23d	LLAIMA	LLAIMA.B_B02.52B2.EST	52B2 Estado interruptor CERRADO By YGUZMAN

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

Evento operación 52B2 S/E Llaima 16-02-2022 19:36 horas UTC-3.

S/E Llaima.

Comportamiento de Relé 21/21N-B2-S1 (ABB REX640).

Registro eventos N°1, relé 21/21N sistema 1 paño B2.

Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:43:718	Io(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:43:745	Io>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:43:745	Io>>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:43:745	SR(2) S1	True		
P	16-02-2022 22:36:43:758	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:43:778	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:43:800	Io>>>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:43:800	SPC(4) IN10	True		
P	16-02-2022 22:36:43:818	Io(1) HIGH_ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:44:098	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:44:150	3I>(1) START	L2		
P	16-02-2022 22:36:44:150	SR(1) S7	True		
P	16-02-2022 22:36:44:158	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:44:158	Uo(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:165	3I>>>(1) START	L2		
P	16-02-2022 22:36:44:178	3I>/Io>BF(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	FLOC(1) TRIGG_OUT	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	Master Trip(1) TRIP	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->I(1) ACTIVE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->I(1) INPRO	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->I(1) INPRO_1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->I(1) READY	False		
P	16-02-2022 22:36:44:178	O->I(1) STATUS	TripFromProtection		
P	16-02-2022 22:36:44:178	Z<(1) OPERATE_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:178	Z<(1) START_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:180	O->I(1) OPEN_CB	True		
P	16-02-2022 22:36:44:183	Z<(1) START_Z2	True		
P	16-02-2022 22:36:44:183	Z<(1) START_Z3	True		
P	16-02-2022 22:36:44:183	Z<(1) START_Z4	True		
P	16-02-2022 22:36:44:187	SPC(3) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:188	SPC(3) IN2	True		
P	16-02-2022 22:36:44:198	3I(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:209	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		0	
P	16-02-2022 22:36:44:209	SPC(1) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:44:215	SPC(5) IN9	False		
P	16-02-2022 22:36:44:218	I<->O CB(1) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:223	O->I(1) INPRO	False		
P	16-02-2022 22:36:44:225	O->I(1) INPRO	True		
P	16-02-2022 22:36:44:230	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		1	
P	16-02-2022 22:36:44:230	I<->O CB(1) POSITION	open		CBXCBR1 switch position
P	16-02-2022 22:36:44:230	SPC(1) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:236	SPC(3) IN2	False		

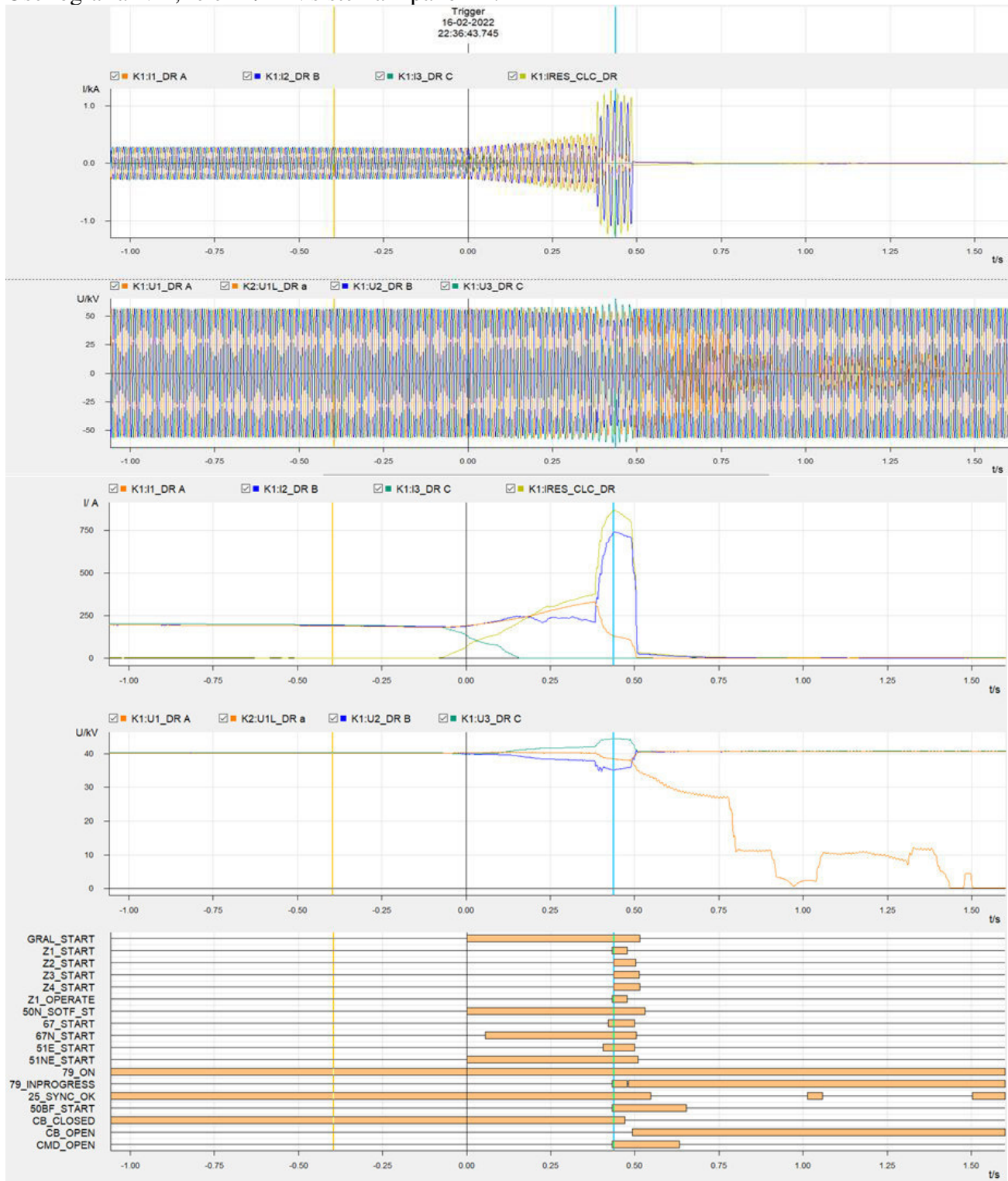
Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:44:238	3I(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:240	SPC(3) IN14	True		
P	16-02-2022 22:36:44:240	SPC(3) IN15	True		
P	16-02-2022 22:36:44:243	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:243	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:243	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:243	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:243	O->I(1) STATUS	FaultDisappeared		
P	16-02-2022 22:36:44:245	SR(1) S7	False		
P	16-02-2022 22:36:44:250	SPC(4) IN10	False		
P	16-02-2022 22:36:44:258	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:44:258	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:44:258	Uo(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:275	SR(2) S1	False		
P	16-02-2022 22:36:44:278	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:278	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:278	Io(1) HIGH_ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:44:278	Io(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:293	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:293	SPC(5) IN10	False		
P	16-02-2022 22:36:44:293	SYNC(1) SYNC_OK	False		
P	16-02-2022 22:36:44:295	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:44:353	SYNC(1) ENERG_STATE	Unknown		
P	16-02-2022 22:36:44:392	SPC(3) IN1	False		
P	16-02-2022 22:36:44:398	3I>/Io>BF(1) START	False		
P	16-02-2022 22:36:44:673	SYNC(1) ENERG_STATE	Dead L, Live B		
P	16-02-2022 22:36:44:695	3U<(1) START	L1		
P	16-02-2022 22:36:44:695	SR(1) S6	True		
P	16-02-2022 22:36:44:700	3U<(1) OPERATE	L1		
P	16-02-2022 22:36:44:700	SR(1) S3	True		
P	16-02-2022 22:36:44:758	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:44:758	SPC(5) IN10	True		
P	16-02-2022 22:36:44:758	SYNC(1) SYNC_OK	True		
P	16-02-2022 22:36:44:760	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:800	SR(1) S3	False		
P	16-02-2022 22:36:44:800	SR(1) S6	False		
P	16-02-2022 22:36:44:803	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:803	SPC(5) IN10	False		
P	16-02-2022 22:36:44:803	SYNC(1) SYNC_OK	False		
P	16-02-2022 22:36:44:805	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:44:823	SYNC(1) ENERG_STATE	Unknown		
P	16-02-2022 22:36:45:163	SYNC(1) ENERG_STATE	Dead L, Live B		
P	16-02-2022 22:36:45:185	3U<(1) START	L1		
P	16-02-2022 22:36:45:185	SR(1) S6	True		
P	16-02-2022 22:36:45:190	3U<(1) OPERATE	L1		
P	16-02-2022 22:36:45:190	SR(1) S3	True		
P	16-02-2022 22:36:45:248	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:45:248	SPC(5) IN10	True		
P	16-02-2022 22:36:45:248	SYNC(1) SYNC_OK	True		
P	16-02-2022 22:36:45:250	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:48:223	TCS(1) ALARM	True		

Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:48:223	TCS(2) ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) CLOSE_CB	True		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) CUTOUT_INPRO	True		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) INPRO	False		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) INPRO_1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:225	O->I(1) STATUS	WaitToComplete		
P	16-02-2022 22:36:54:277	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		0	
P	16-02-2022 22:36:54:277	SPC(1) IN1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:283	O->I(1) STATUS	CBclosed		
P	16-02-2022 22:36:54:283	SPC(5) IN10	False		
P	16-02-2022 22:36:54:283	SPC(5) IN11	False		
P	16-02-2022 22:36:54:285	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:285	SPC(3) IN14	False		
P	16-02-2022 22:36:54:285	SPC(3) IN15	False		
P	16-02-2022 22:36:54:287	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:287	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:287	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:287	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:298	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:300	3I>(1) START	L3		
P	16-02-2022 22:36:54:300	SR(1) S8	True		
P	16-02-2022 22:36:54:305	SR(1) S7	True		
P	16-02-2022 22:36:54:307	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		2	
P	16-02-2022 22:36:54:307	I<->O CB(1) POSITION	closed		CBXCBR1 switch position
P	16-02-2022 22:36:54:307	SPC(1) IN2	True		
P	16-02-2022 22:36:54:310	3I>>>(1) OPERATE	L3		
P	16-02-2022 22:36:54:310	3I>>>(1) START	L3		
P	16-02-2022 22:36:54:312	CVPSOF(1) OPERATE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:312	CVPSOF(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:312	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:312	SPC(5) IN9	True		
P	16-02-2022 22:36:54:312	SYNC(1) SYNC_OK	False		
P	16-02-2022 22:36:54:315	3I>/lo>BF(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	3I>->(1) START	L1,L2,L3		
P	16-02-2022 22:36:54:315	I<->O CB(1) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	Master Trip(1) TRIP	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) ACTIVE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) CUTOUT_INPRO	False		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) LOCKED	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) STATUS	Unsuccessful		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) SUC_RECL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	O->I(1) UNSUC_RECL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:315	Z<(1) START_GFC	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	3I(1) HIGH_ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	3I(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	FLOC(1) TRIGG_OUT	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	Io(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	SPC(5) IN11	True		

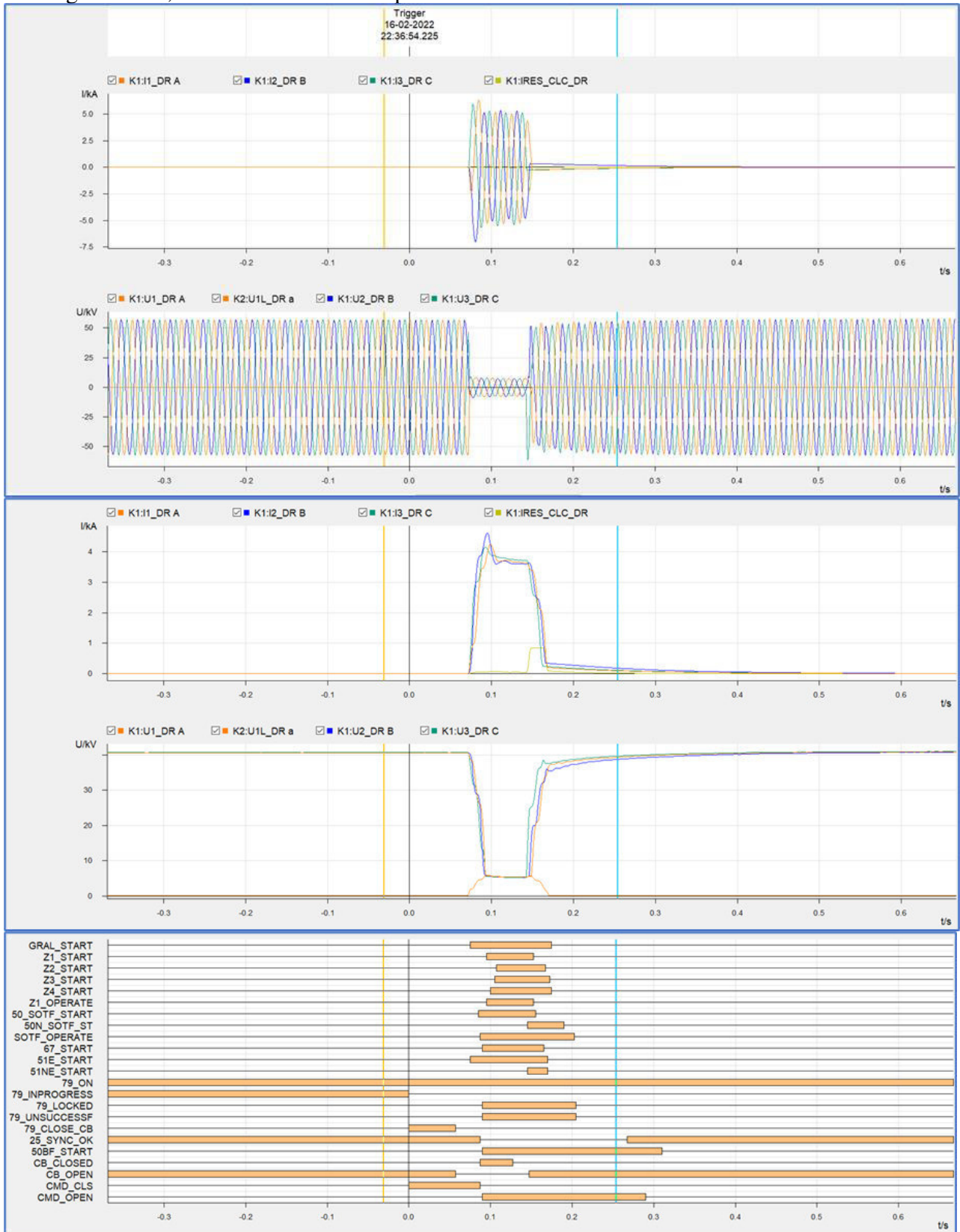
Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:54:317	TCS(1) ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:317	TCS(2) ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:320	Z<(1) OPERATE_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:320	Z<(1) START_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:325	Z<(1) START_Z4	True		
P	16-02-2022 22:36:54:326	SPC(3) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:330	Z<(1) START_Z3	True		
P	16-02-2022 22:36:54:331	SPC(3) IN2	True		
P	16-02-2022 22:36:54:332	SYNC(1) ENERG_STATE	Both Dead		
P	16-02-2022 22:36:54:332	Z<(1) START_Z2	True		
P	16-02-2022 22:36:54:346	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		0	
P	16-02-2022 22:36:54:346	SPC(1) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:54:352	SPC(5) IN9	False		
P	16-02-2022 22:36:54:355	I<->O CB(1) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:357	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:365	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		1	
P	16-02-2022 22:36:54:365	I<->O CB(1) POSITION	open		CBXCBR1 switch position
P	16-02-2022 22:36:54:365	SPC(1) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:370	Io>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:370	Io>>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:370	SR(2) S1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:375	SPC(3) IN14	True		
P	16-02-2022 22:36:54:375	SPC(3) IN15	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:378	Io(1) HIGH_ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:54:390	SR(1) S7	False		
P	16-02-2022 22:36:54:390	SR(1) S8	False		
P	16-02-2022 22:36:54:391	SPC(3) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:54:397	3I(1) HIGH_ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:397	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:397	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:397	SYNC(1) ENERG_STATE	Dead L, Live B		
P	16-02-2022 22:36:54:415	CVPSOF(1) START	False		
P	16-02-2022 22:36:54:415	SR(2) S1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	3I(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	Io(1) HIGH_ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	Io(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:430	O->I(1) LOCKED	False		
P	16-02-2022 22:36:54:430	O->I(1) UNSUC_RECL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:492	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:492	SYNC(1) SYNC_OK	True		
P	16-02-2022 22:36:54:529	SPC(3) IN1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:535	3I>/Io>BF(1) START	False		

Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:58:357	TCS(1) ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:58:357	TCS(2) ALARM	True		
P	16-02-2022 22:37:03:210	SPC(5) IN10	True		
P	16-02-2022 22:37:03:212	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:37:24:430	O->I(1) STATUS	Not defined		

Oscilografía N°1, relé 21/21N sistema 1 paño B2.



Oscilografía N°2, relé 21/21N sistema 1 paño B2.



De acuerdo con registro eventos N°1 y oscilografías N°1 y N°2, de relé protección de distancia sistema 1 de paño B2 de S/E Llaima, ABB REX670, a partir de las 22:36:43:718 horas (UTC-0) de fecha 16-02-2022, relé detecta un cortocircuito monofásico fases B de magnitud aproximada de 800 [A]. Relé incursiona en elementos de sobrecorriente de residual 50N (criterio de arranque SOTF), pick up elemento sobrecorriente residual direcciona de tiempo inverso 67N y sobrecorriente direccional de fase 67. 432 milisegundos después de iniciado el evento, relé incursiona y dispara en su elemento distancia zona 1, produciéndose el disparo del relé de protección, envío de orden de desenganche sobre interruptor de paño 52B2 e inicio de ciclo reconexión. Interruptor 52B2 abre en 60 milisegundos.

Luego de 10 segundos (intervalo reconexión) relé envía orden de cierre sobre interruptor de paño 52B2, el que cierra en 90 milisegundos. Con el cierre de interruptor se produce el encendido de un cortocircuito trifásico a tierra del orden de los 4000 [A] en fase y 750 [A] residuales, relé incursiona en elemento sobrecorriente 50N, criterio de arranque función SOTF (cierre contra falla) con esto relé opera en forma instantánea enviando orden de desenganche sobre interruptor de paño 52B2 y bloqueando reconexión. Interruptor 52B2 abre en 60 milisegundos.

Conclusiones sobre comportamiento de relé sistema 1 paño B1.

Relé de distancia sistema 1 de paño B2 de S/E Llaima ABB-REX640, opera correctamente.

Comportamiento de Relé 21/21N-B2-S2 (ABB REX640).

Registro eventos N°2, relé 21/21N sistema 2 paño B2.

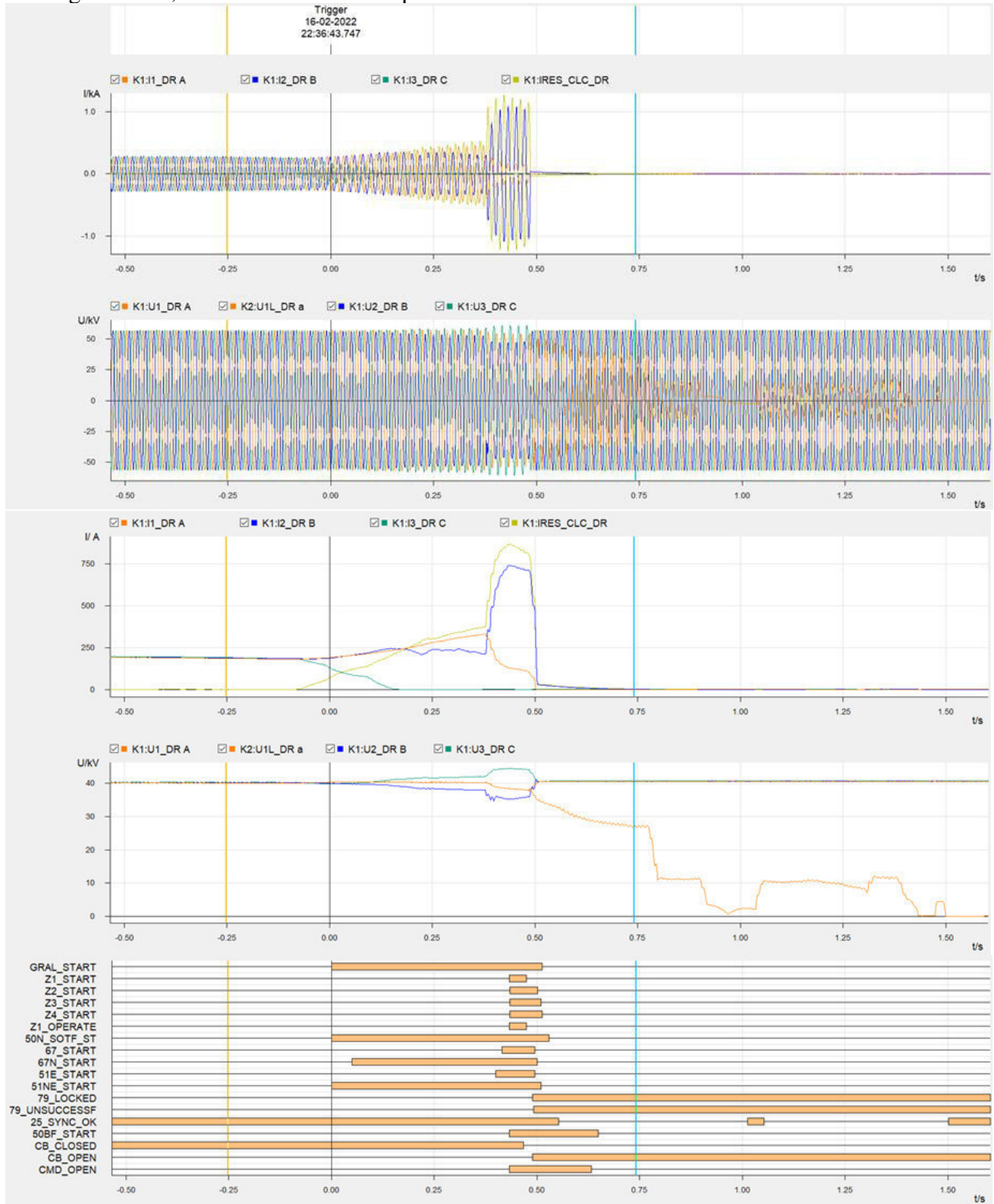
Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:43:719	Io(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:43:747	Io>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:43:747	Io>>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:43:747	SR(2) S1	True		
P	16-02-2022 22:36:43:759	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:43:779	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:43:797	Io->(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:43:797	SPC(4) IN10	True		
P	16-02-2022 22:36:43:819	Io(1) HIGH_ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:44:099	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:44:139	Uo(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:147	3I>(1) START	L2		
P	16-02-2022 22:36:44:147	SR(1) S7	True		
P	16-02-2022 22:36:44:159	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:44:162	3I->(1) START	L2		
P	16-02-2022 22:36:44:179	3I>/Io>BF(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:44:179	FLOC(1) TRIGG_OUT	True		
P	16-02-2022 22:36:44:179	Master Trip(1) TRIP	True		
P	16-02-2022 22:36:44:179	Z<(1) OPERATE_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:179	Z<(1) START_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:182	Z<(1) START_Z2	True		
P	16-02-2022 22:36:44:182	Z<(1) START_Z3	True		
P	16-02-2022 22:36:44:182	Z<(1) START_Z4	True		
P	16-02-2022 22:36:44:186	SPC(3) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:187	SPC(3) IN2	True		
P	16-02-2022 22:36:44:199	3I(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:209	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		0	
P	16-02-2022 22:36:44:209	SPC(1) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:44:214	SPC(5) IN9	False		
P	16-02-2022 22:36:44:217	I<->O CB(1) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:230	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		1	
P	16-02-2022 22:36:44:230	I<->O CB(1) POSITION	open		CBXCBR1 switch position
P	16-02-2022 22:36:44:230	SPC(1) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:44:236	SPC(3) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:44:237	O->I(1) LOCKED	True		
P	16-02-2022 22:36:44:239	3I(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:239	O->I(1) STATUS	Unsuccessful		
P	16-02-2022 22:36:44:239	O->I(1) UNSUC_RECL	True		
P	16-02-2022 22:36:44:239	SPC(3) IN14	True		
P	16-02-2022 22:36:44:239	SPC(3) IN15	True		
P	16-02-2022 22:36:44:242	SR(1) S7	False		
P	16-02-2022 22:36:44:244	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:244	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:244	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:244	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:44:247	SPC(4) IN10	False		
P	16-02-2022 22:36:44:259	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:44:259	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:44:259	Uo(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:277	SR(2) S1	False		

Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:44:279	I1,I2,I0(1) IO_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:279	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:279	Io(1) HIGH_ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:44:279	Io(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:44:299	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:299	SPC(5) IN10	False		
P	16-02-2022 22:36:44:299	SYNC(1) SYNC_OK	False		
P	16-02-2022 22:36:44:302	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:44:354	SYNC(1) ENERG_STATE	Unknown		
P	16-02-2022 22:36:44:391	SPC(3) IN1	False		
P	16-02-2022 22:36:44:397	3I>/Io>BF(1) START	False		
P	16-02-2022 22:36:44:674	SYNC(1) ENERG_STATE	Dead L, Live B		
P	16-02-2022 22:36:44:697	3U<(1) START	L1		
P	16-02-2022 22:36:44:697	SR(1) S6	True		
P	16-02-2022 22:36:44:702	3U<(1) OPERATE	L1		
P	16-02-2022 22:36:44:702	SR(1) S3	True		
P	16-02-2022 22:36:44:759	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:44:759	SPC(5) IN10	True		
P	16-02-2022 22:36:44:759	SYNC(1) SYNC_OK	True		
P	16-02-2022 22:36:44:762	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:797	SR(1) S3	False		
P	16-02-2022 22:36:44:797	SR(1) S6	False		
P	16-02-2022 22:36:44:799	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:44:799	SPC(5) IN10	False		
P	16-02-2022 22:36:44:799	SYNC(1) SYNC_OK	False		
P	16-02-2022 22:36:44:802	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:44:819	SYNC(1) ENERG_STATE	Unknown		
P	16-02-2022 22:36:45:164	SYNC(1) ENERG_STATE	Dead L, Live B		
P	16-02-2022 22:36:45:187	3U<(1) START	L1		
P	16-02-2022 22:36:45:187	SR(1) S6	True		
P	16-02-2022 22:36:45:192	3U<(1) OPERATE	L1		
P	16-02-2022 22:36:45:192	SR(1) S3	True		
P	16-02-2022 22:36:45:249	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:45:249	SPC(5) IN10	True		
P	16-02-2022 22:36:45:249	SYNC(1) SYNC_OK	True		
P	16-02-2022 22:36:45:252	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:48:224	TCS(1) ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:48:224	TCS(2) ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:54:277	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		0	
P	16-02-2022 22:36:54:277	SPC(1) IN1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:282	O->I(1) UNSUC_RECL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:282	SPC(5) IN10	False		
P	16-02-2022 22:36:54:282	SPC(5) IN11	False		
P	16-02-2022 22:36:54:284	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:284	SPC(3) IN14	False		
P	16-02-2022 22:36:54:284	SPC(3) IN15	False		
P	16-02-2022 22:36:54:289	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:289	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:289	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:289	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:299	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:302	3I>(1) START	L1,L2,L3		
P	16-02-2022 22:36:54:302	SR(1) S7	True		

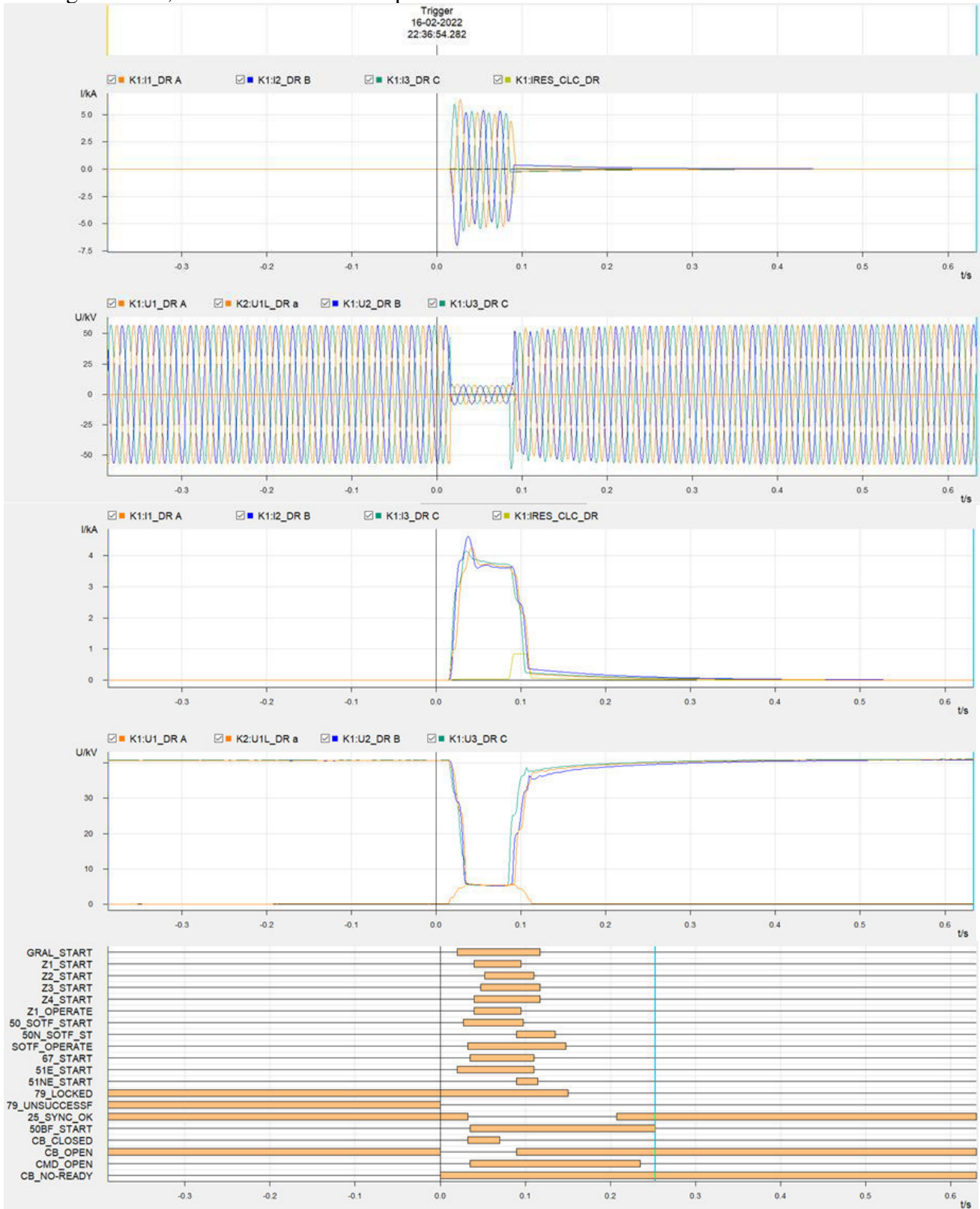
Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:54:302	SR(1) S8	True		
P	16-02-2022 22:36:54:307	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		2	
P	16-02-2022 22:36:54:307	I<->O CB(1) POSITION	closed		CBXCBR1 switch position
P	16-02-2022 22:36:54:307	SPC(1) IN2	True		
P	16-02-2022 22:36:54:309	3I>>>(1) OPERATE	L3		
P	16-02-2022 22:36:54:309	3I>>>(1) START	L3		
P	16-02-2022 22:36:54:314	CVPSOF(1) OPERATE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:314	CVPSOF(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:314	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:314	SPC(5) IN9	True		
P	16-02-2022 22:36:54:314	SYNC(1) SYNC_OK	False		
P	16-02-2022 22:36:54:314	Z<(1) START_GFC	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	3I>/lo>BF(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	3I>->(1) START	L1,L2,L3		
P	16-02-2022 22:36:54:317	I<->O CB(1) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:317	Master Trip(1) TRIP	True		
P	16-02-2022 22:36:54:319	3I(1) HIGH_ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:54:319	3I(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:319	FLOC(1) TRIGG_OUT	True		
P	16-02-2022 22:36:54:319	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:319	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:319	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:319	SPC(5) IN11	True		
P	16-02-2022 22:36:54:319	TCS(1) ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:319	TCS(2) ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:322	Z<(1) OPERATE_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:322	Z<(1) START_Z1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:322	Z<(1) START_Z4	True		
P	16-02-2022 22:36:54:324	SPC(3) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:329	SPC(3) IN2	True		
P	16-02-2022 22:36:54:329	Z<(1) START_Z3	True		
P	16-02-2022 22:36:54:334	SYNC(1) ENERG_STATE	Both Dead		
P	16-02-2022 22:36:54:334	Z<(1) START_Z2	True		
P	16-02-2022 22:36:54:339	lo(1) HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:346	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		0	
P	16-02-2022 22:36:54:346	SPC(1) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:54:352	SPC(5) IN9	False		
P	16-02-2022 22:36:54:354	I<->O CB(1) ENA_OPEN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:359	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:365	CTRL.CBXCBR1.Pos.stVal		1	
P	16-02-2022 22:36:54:365	I<->O CB(1) POSITION	open		CBXCBR1 switch position
P	16-02-2022 22:36:54:365	SPC(1) IN1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:372	lo>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:372	lo>>(1) START	True		
P	16-02-2022 22:36:54:372	SR(2) S1	True		
P	16-02-2022 22:36:54:374	SPC(3) IN14	True		
P	16-02-2022 22:36:54:374	SPC(3) IN15	True		
P	16-02-2022 22:36:54:379	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:379	I1,I2,I0(1) I0_HIGH_WARN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:379	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	True		
P	16-02-2022 22:36:54:379	I<->O DCC(1) ENA_CLOSE	True		
P	16-02-2022 22:36:54:379	I<->O DCC(1) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:379	I<->O DCC(2) ENA_CLOSE	True		

Type	Date & Time	Signal name	Status	Value	Additional info
P	16-02-2022 22:36:54:379	I<->O DCC(2) ENA_OPEN	True		
P	16-02-2022 22:36:54:379	Io(1) HIGH_ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:54:387	SR(1) S8	False		
P	16-02-2022 22:36:54:391	SPC(3) IN2	False		
P	16-02-2022 22:36:54:392	SR(1) S7	False		
P	16-02-2022 22:36:54:394	SYNC(1) ENERG_STATE	Dead L, Live B		
P	16-02-2022 22:36:54:399	3I(1) HIGH_ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:399	3I(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:399	I1,I2,I0(1) IO_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:399	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:399	I1,I2,I0(1) I1_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	CVPSOF(1) START	False		
P	16-02-2022 22:36:54:417	SR(2) S1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:419	I1,I2,I0(1) IO_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:419	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_AL	False		
P	16-02-2022 22:36:54:419	I1,I2,I0(1) I2_HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:419	Io(1) HIGH_ALARM	False		
P	16-02-2022 22:36:54:419	Io(1) HIGH_WARN	False		
P	16-02-2022 22:36:54:432	O->I(1) LOCKED	False		
P	16-02-2022 22:36:54:432	O->I(1) STATUS	Not defined		
P	16-02-2022 22:36:54:489	I<->O CB(1) BLK_CLOSE	False		
P	16-02-2022 22:36:54:489	SYNC(1) SYNC_OK	True		
P	16-02-2022 22:36:54:528	SPC(3) IN1	False		
P	16-02-2022 22:36:54:534	3I>/Io>BF(1) START	False		
P	16-02-2022 22:36:58:359	TCS(1) ALARM	True		
P	16-02-2022 22:36:58:359	TCS(2) ALARM	True		
P	16-02-2022 22:37:03:212	SPC(5) IN10	True		
P	16-02-2022 22:37:03:214	I<->O CB(1) ENA_CLOSE	True		

Oscilografía N°3, relé 21/21N sistema 2 paño B2.



Oscilografía N°4, relé 21/21N sistema 2 paño B2



De acuerdo con registro eventos N°2 y oscilografías N°3 y N°4, de relé protección de distancia sistema 2 de paño B2 de S/E Llaima, ABB REX670, a partir de las 22:36:43:719 horas (UTC-0) de fecha 16-02-2022, relé detecta un cortocircuito monofásico fases B de magnitud aproximada de 800 [A]. Relé incursiona en elementos de sobrecorriente de residual 50N (criterio de arranque SOTF), pick up elemento sobrecorriente residual direcciona de tiempo inverso 67N y sobrecorriente direccional de fase 67P. 435 milisegundos después de iniciado el evento, relé incursiona y dispara en su elemento distancia zona 1, produciéndose el disparo del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre interruptor de paño 52B2, el que abre en 60 milisegundos.

De forma instantánea se bloquea la reconexión, ya que esta se encuentra habilitada en relé sistema 1. Luego de 10 segundos, relé detecta el cierre de 52B2 debido al comando cierre por reconexión enviado por relé sistema 1. Con el cierre de interruptor se produce el encendido de un cortocircuito trifásico a tierra del orden de los 4000 [A] en fase y 750 [A] residuales, relé incursiona en elemento sobrecorriente 50N, criterio de arranque función SOTF (cierre contra falla) con esto relé opera en forma instantánea enviando orden de desenganche sobre interruptor de paño 52B2 el que abre 60 milisegundos.

Conclusiones sobre comportamiento de relé sistema 2 paño B2.

Relé de distancia sistema 2 de paño B2 de S/E Llaima ABB-REX640, opera correctamente.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA_LAUTARO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	16 de febrero de 2022
Hora	19:37

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.
ID-1644, LT66kV Llaima – Lautaro

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.
Tz - Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
Línea

1.3. Causa origen de la falla:

A raíz de incendio cercano y bajo la LT66kV Llaima - Lautaro, entre las estructuras N°193 y 194, se produce la apertura del 52B2 de S/E Llaima (propiedad de STS).

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA_LAUTARO	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	INC1	Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	(*)	(*)
Modo	(*)	(*)

(*) Operación en instalación de terceros, no corresponde a CGE Transmisión indicar código.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
9108	Lautaro

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
9108	Lautaro

1.8. Reiteración.

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

Cero fallas.

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

Cero fallas.

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

No aplica.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA_LAUTARO	

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social : CGE TRANSMISION S.A.
Rut : 77.465.741-K
Representante Legal : Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección : Av. presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Lautaro	Barra 66kV	19:37	19:52

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2022000565**

FECHA DE FALLA:
16 de febrero de 2022

INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA_LAUTARO

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

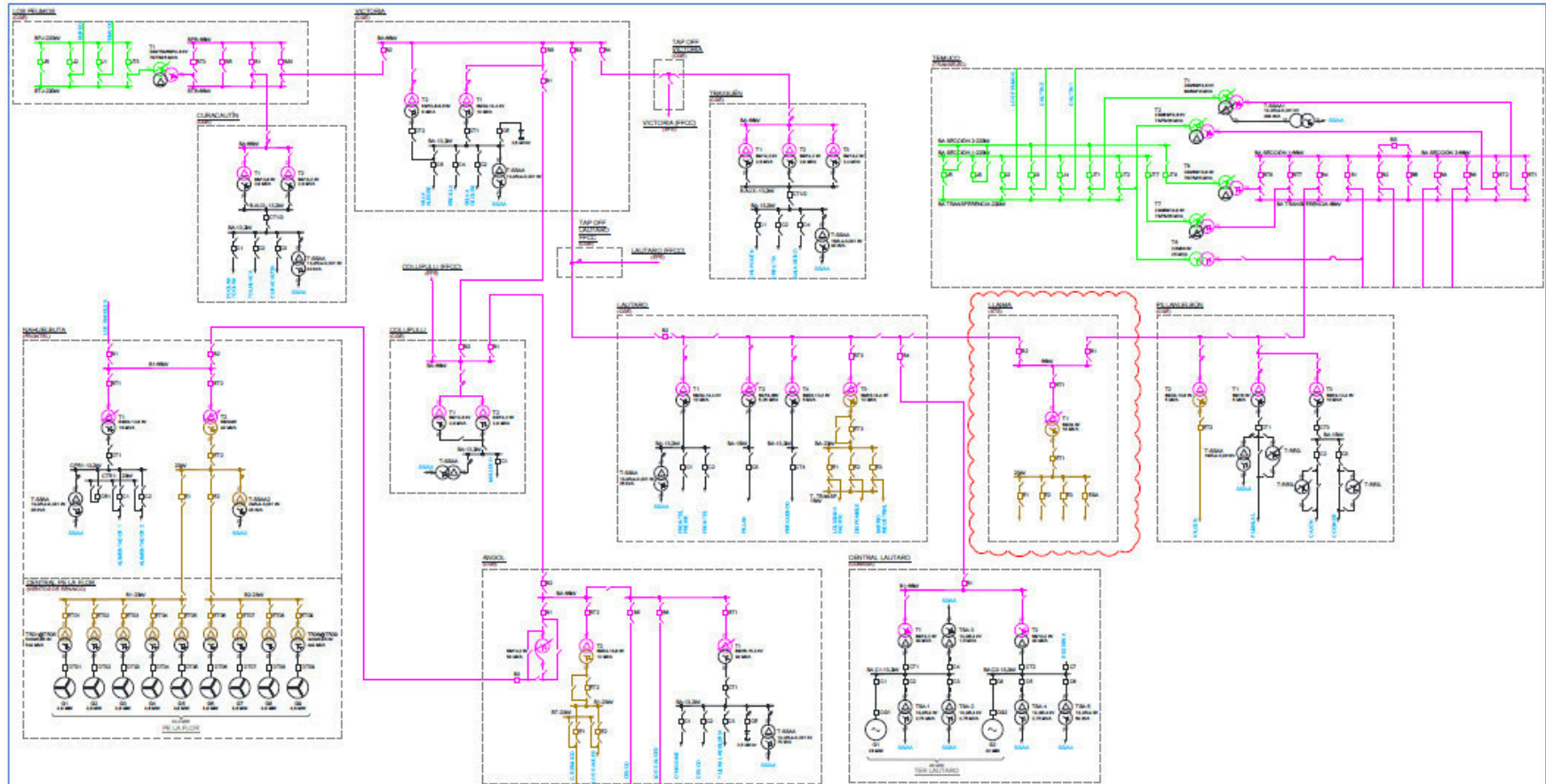


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA_LAUTARO	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			
Lautaro	T-1	Freire	52C1	2,1	19:37	19:52	5.390	Frontel	Lautaro
		Futuro	52C2	2,6	19:37	19:52	513	Frontel	Lautaro
Lautaro	T-2	Pillan	52C3	1,5	19:37	19:52	2.376	CGE Dx	Lautaro
Lautaro	T-3	Lousiana Pacific	52E1	2,3	19:37	19:52	2	Frontel	Lautaro
		Quillem	52E2	3,1	19:37	19:52	7.879	Frontel	Lautaro
		Barrio Industrial	52E3	0,2	19:37	19:52	49	Frontel	Lautaro
Lautaro	T-4	Perquenco	52CT4	0,9	19:37	19:52	965	Codiner	Lautaro
Total				12,7			17.174		

ENS : 3,175 MWH.

N° de Clientes Afectados : 17.174

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA_LAUTARO	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

SUBESTACIÓN	EVENTO (16-02-2022)	HORARIO
Llaima	Apertura por protecciones interruptor 52B2, afectando los consumos de S/E Lautaro.	19:37
Llaima	STS informa apertura por protecciones 52B2 S/E Llaima, a las 19:37 hrs	19:39
Lautaro	Apertura manual del DDCC 89B3.	19:50
Victoria	Cierre manual interruptor 52B3, Se recuperan consumos.	19:52
Victoria	CT informa incendio bajo la línea entre las estructuras 193 y 194, tres fases cortadas y la estructura 194 dañada.	21:30
Lautaro	CT informó que reparación comenzara con luz día por la dificultad del sector, por incendio más el difícil acceso.	23:45
Maniobras de normalización (17-02-2022)		
Lautaro	CT informó trabajos finalizados, instalaciones en condiciones de ser energizadas	22:26
Llaima	Cierre 52B2, asociado a LT66 KV Llaima-Lautaro. Se energiza en vacío de forma exitosa.	22:54
Llaima	Abierto manual 52B2, asociado a LT66 KV Llaima-Lautaro, término prueba línea 66 KV en vacío.	22:54
Lautaro	Cierre manual del DDCC 89B3.	22:56
Llaima	Cierre 52B2, asociado a LT66 KV Llaima-Lautaro.	22:58
Victoria	Apertura manual interruptor 52B3, Se normaliza topología.	23:00

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA_LAUTARO	

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

No hay protecciones operadas propiedad de CGE transmisión.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

No hay protecciones operadas propiedad de CGE transmisión.
Las protecciones asociadas a la LT 66kV Llaima – Lautaro son de propiedad de STS.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA_LAUTARO	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 19:37 horas del 16 de febrero de 2022, se registró la desconexión forzada de línea 66kV Llaima-Lautaro. Conocida esta situación se procedió a solicitar la información de las protecciones operadas del 52B2 de S/E Llaima a STS y realizar maniobras para el respaldo de consumos de S/E Lautaro, a través del paño B3 de S/E Victoria quedando normalizados estos a las 19:52 horas.

De manera paralela personal contratista procedió a recorrer línea, detectando un incendio de gran magnitud entre estructuras N°193 hasta la 194, personal contratistas se quedó en el sector tratando de poder ingresar para verificar los daños a las instalaciones.

Personal contratista encontró cortados los conductores de las tres fases y la estructura N°194 dañada en su totalidad. Evaluado los daños, el sector y el incendio se planifico reparar con luz día las instalaciones, las cuales finalizaron a las 22:56 horas del 17 de febrero de 2022.

Energizándose con éxito esta instalación en vacío a las 22:54 horas. Posteriormente, se procedió a normalizar las instalaciones concluyendo estas maniobras a las 23:00 horas del día 17 de febrero de 2022.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA _LAUTARO	

I. ANEXO II REGISTRO SCADA

S/E LAUTARO

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
18-02-2022	01:56:41.5610000	TEMUCO	Lautaro	B3	Lautaro 23 ST Cerrado 89B3	Cerrado
18-02-2022	01:56:36.5090000	TEMUCO	Lautaro	B3	Lautaro 23 ST Abierto 89B3	0
16-02-2022	22:50:04.8690000	TEMUCO	Lautaro	B3	Lautaro 23 ST Abierto 89B3	Abierto
16-02-2022	22:49:59.4720000	TEMUCO	Lautaro	B3	Lautaro 23 ST Cerrado 89B3	0

S/E VICTORIA

Día	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
18-02-2022	02:00:52.2170000	ARAUCANIA	VICTORIA	B3	52B3 ABIERTO	ABIERTO
18-02-2022	02:00:52.2000000	ARAUCANIA	VICTORIA	B3	52B3 CERRADO	0
16-02-2022	22:52:14.0840000	ARAUCANIA	VICTORIA	B3	52B3 CERRADO	CERRADO
16-02-2022	22:52:14.0510000	ARAUCANIA	VICTORIA	B3	52B3 ABIERTO	0

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA - LAUTARO	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME:
EMPRESA: CGE Transmisión

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	INC1 - Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones.
INSTALACION_ID	ID-1644, Llaima – Lautaro 66KV.
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT66Kv Llaima - Lautaro
PUNTO DE FALLA N°	Entre estructuras N°193 y N°194.
DISPOSITIVO OPERADO	Propiedad de STS
COMUNAS AFECTADAS	Lautaro_9108
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	17.174
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	16/02/2022 - 19:37 Hrs.
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	16/02/2022 - 19:52 Hrs.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA - LAUTARO	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 19:37 horas del 16 de febrero de 2022, se registró la desconexión forzada de línea 66kV Llaima-Lautaro. Conocida esta situación se procedió a solicitar la información de las protecciones operadas del 52B2 de S/E Llaima a STS y realizar maniobras para el respaldo de consumos de S/E Lautaro, a través del paño B3 de S/E Victoria quedando normalizados estos a las 19:52 horas.

De manera paralela personal contratista procedió a recorrer línea, detectando un incendio de gran magnitud entre estructuras N°193 hasta la 194, personal contratistas se quedó en el sector tratando de poder ingresar para verificar los daños a las instalaciones.

Personal contratista encontró cortados los conductores de las tres fases y la estructura N°194 dañada en su totalidad. Evaluado los daños, el sector y el incendio se planifico reparar con luz día las instalaciones, las cuales finalizaron a las 22:56 horas del 17 de febrero de 2022.

Energizándose con éxito esta instalación en vacío a las 22:54 horas. Posteriormente, se procedió a normalizar las instalaciones concluyendo estas maniobras a las 23:00 horas del día 17 de febrero de 2022.

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

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que son hechos imprevistos y aislados.

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

No hay forma evitar la ocurrencia (repetición) de estos tipos de evento debido a no existir indicios previos detectables en estos.

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

El riesgo ocasionado por incendio no se encuentra bajo el control ni responsabilidad de la compañía de electricidad, sin embargo, CGE ha realizado trabajos de poda/roce y mantenimiento preventivo que se ejecutan en la línea para lograr reducir la afectación de este tipo de eventos sobre las instalaciones de Transmisión.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de febrero de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV LLAIMA - LAUTARO	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

En el documento "ANEXO V.1 - Informe Técnico IF-0565.pdf" se encuentra el detalle de lo solicitado.
2. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
3. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
4. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
5. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
6. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

Cero fallas, en los últimos 24 meses.
7. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

No hay

INFORME TÉCNICO POR FALLA

Depto. Técnico MSTI

Trabajo Solicitado: A solicitud del Sr. Jorge Gómez Villagra, se procede a atención de emergencia en LT 66kV Victoria – Temuco, en el tramo desde S/E Lautaro a S/E Llaima, por incendio bajo la línea, la que provoca la caída de un pino sobre la línea cortando conductor y dañando estructura tipo portal de paso.

REVISIONES:

MSTI EIRL: Miguel Caro Sandoval, 19.295.276-K, Supervisor AT



CGE S.A: SR. Jorge Gómez Villagra

Tabla de contenido

ALCANCE DE LOS TRABAJOS	2
DATOS DE CGE	2
DATOS DE MSTI.....	2
DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS	3
REGISTRO FOTOGRAFICO.....	7
CONCLUSIÓN.....	17

ALCANCE DE LOS TRABAJOS

Se solicita por parte de supervisor de CGE, don Jorge Gómez Villagra, el apoyo de MSTI EIRL, en la resolución de emergencia en LT 66kV Lautaro – Llaima. Atención de emergencia por operación de LT, quedando fuera de servicio. Falla ocasionada por incendio bajo la línea, lo que provocó caída de árbol sobre la línea entre las estructuras N°193 a N°194, cortando el conductor de aluminio Butte y dañando la estructura tipo portal de paso N°194.

DATOS DE CGE

Ubicación	LT 66kV Victoria – Temuco, tramo S/E Lautaro – S/E Llaima, vano 193 a 195.
Trabajo	Atención de emergencia en LT Lautaro – Llaima, inspección de LT por incendio, maniobras operacionales, verificación de daños en al LT, tendido y reemplazo de conductor dañado, reemplazo de portal de paso de E194, roce y tala para acceso a retroexcavadora y despeje de franja de seguridad.
Supervisor Cliente	Sr. Jorge Gómez Villagra
Fecha de Inicio	16-02-2022
Fecha de Término	17-02-2022

DATOS DE MSTI

Supervisor	Miguel Caro Sandoval
Personal	02 supervisores, 09 jefes de faena, 12 maestros linieros, 14 ayudantes, 08 motosierristas, 01 operador de retroexcavadora y 01 operador de camión pluma.
Equipamiento	12 camionetas 4x4, 01 retroexcavadora y 01 camión pluma 6x4.
Herramientas	- Pértiga aislada. - Detector acústico. - Guante aislado clase 4. - Tierras trifilares y monopolares. - Herramientas manuales personales y colectivas.

DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS

Miércoles 16 de febrero de 2022

- Siendo las 20:00 hrs. supervisor de CGE, don Jorge Gómez Villagra, contacta a MSTI para solicitar apoyo en atención de emergencia de la línea de transmisión 66kV Victoria – Temuco, en el tramo comprendido desde la S/E Lautaro a S/E Llaima (STS).
- Previa coordinación con supervisor de C.G.E. y autorización al personal de MSTI, se ingresa a Línea de Alta Tensión Lautaro – Llaima.
- Personal de MSTI, es informado de un incendio cercano bajo la LT, en donde se verifica que entre los vanos de las estructuras N°193 y N°194 se encontraría un incendio de gran envergadura.
- Se realiza una inspección visual a distancia de la LT, en donde se confirma que en el punto del incendio se encontrarían conductor cortado (Aluminio Butte, 3 fases) entre los vanos 193 a 195 (ambas estructuras de anclaje) y, por otro lado, la estructura N°194 correspondiente a un portal de paso, se encontraría con dañada con ambos postes quebrados, aislación quebrada y cruceta doblada.
- Se informa a supervisor de CGE de los hallazgos encontrados, el cual indica que la reparación de la falla se realizará al día siguiente, por encontrarse fuera de servicio la LT Villarrica – Pucón, la cual presenta más prioridad.

Jueves 17 de febrero de 2022

- Previa coordinación con supervisor de C.G.E. y autorización al personal de MSTI, se ingresa a Línea de Alta Tensión Lautaro – Llaima.
- Se realiza reunión Previa de Seguridad en el Trabajo, charla de 5 minutos.
- Se realiza planificación de faena en terreno, analizando los respectivos riesgos asociados a los trabajos a realizar.

- Personal de MSTI verificar ausencia de tensión en la línea y procede a la instalación de tierras provisionales entre las estructuras 192 - 193 y 195 - 196 para la configuración de la zona de trabajo.
- Brigadas de poda, tala y roce, realizaron el roce de vegetación para habilitar el acceso del camino al camión al camión pluma y retroexcavadora. Por otro lado, realizaron roce dentro de la faja de seguridad para despejar la zona para el posterior tendido de conductor.
- Brigada eléctrica prepara y cuantifica el material que se utilizará para la reposición del sistema eléctrico. Material es trasladado desde Victoria al punto de falla, el cual consistió en 2 postes de HA (11,5 mts), cruceta de acero galvanizada de 6 metros, discos de aislación, grampas de suspensión y ferretería en general. Además, se adquiere un carrete de conductor AAAC Butte 312,8 MCM de 1000 metros para el reemplazo del conductor existente.
- Con apoyo de la retroexcavadora, se comenzó a hacer camino desde punto de altura plano (camino lateral llega a torre de Transelec que se estableció como zona segura), tal como se representa en el siguiente esquema:

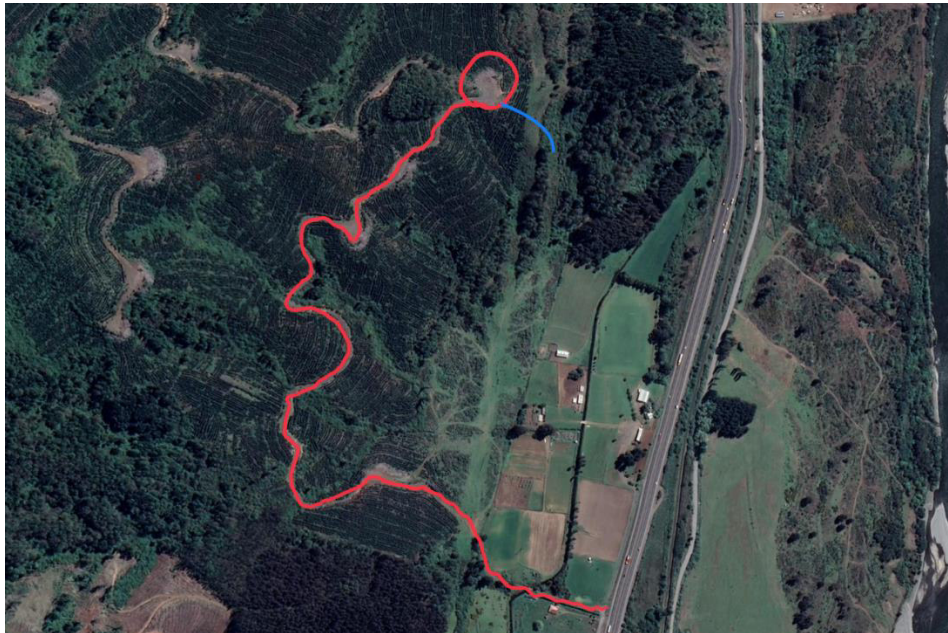






Imagen de la zona de la falla, camino rojo es el camino lateral desde ruta 5 hasta zona segura, el camino azul es el camino nuevo creado con apoyo de retroexcavadora

- Se procede con la reparación de las 3 fases de conductor dañado, bajo la siguiente secuencia:
 - Fase central, se realiza el reemplazo del tramo completo con nuevo conductor (430 mts aprox), entre ambos anclajes (E193 a E195), tendido de conductor de forma manual.
 - Fase lateral lado cordillera, se realiza el reemplazo utilizando como “laucha” el conductor existente, ya que no se encontraba cortado, pero si dañado con señales de arco, al igual que la fase central se ocuparon 430 mts aprox.
 - Fase lateral lado costa, se reemplaza el conductor solo en la zona dañada entre vano 193-194 quedando con dos uniones de autocompresión en el vano. El resto del conductor se encontraba sin daños. Se utilizo el restante del carrete con 140m aproximadamente.
- Con los 2 conductores reemplazados (fase central y lateral cordillera) y conductor de la fase lateral costa reparado se procede a dar tensión desde la E195 a la fase central, luego fase lateral cordillera y finalmente lateral costa.
- Luego, teniendo las 3 fases con tensión reducida, se procede al reemplazo del portal de paso N°194.
- Se procede con apoyo de retroexcavadora a realizar el retiro de los postes de HA quebrados.
- Se realiza la excavación para dar ubicación a los postes y posteriormente con apoyo de la retroexcavadora (portal sin acceso a camión pluma) se realiza el montaje de ambos postes nuevos de 11,5 mts de altura cada uno, enterrados a 1,9m (1/6 de la altura del poste).
- Posterior al montaje de ambos postes y su correspondiente relleno, con apoyo de 2 maestros linieros por poste y ayudantes de piso, se procede a la instalación de la cruceta de 6 metros.

- Instalada la cruceta, se procede al armado del portal de paso, instalando su ferretería y aislación. Se instalaron 4 discos de aislación por fase con sus respectivas grampas de suspensión para el calibre del cable correspondiente.
- Luego se procede a normalizar la LT, dándole el temple final y normalizando la estructura N°194, llevando el conductor a las respectivas grampas de suspensión.
- Una vez finalizados los trabajos, se realiza el retiro de tierras provisionales y se confirma a supervisor de CGE el retiro de estas, personal y equipos fuera de línea.
- Finalizados los trabajos, se realizan maniobras de normalización en S/E Lautaro por parte del personal de MSTI.
- Se confirma por parte de supervisor de CGE línea energizada con éxito.
- Personal de MSTI retorna a su base sin novedad.

REGISTRO FOTOGRÁFICO.

FOTOGRAFÍAS	
 <p style="text-align: center; color: yellow;"> MOVIL 23 MSTI VICTORIA -38°35'15", -72°27'2", 320.0m, 71° 16/02/2022 20:44:16 </p>	 <p style="text-align: center; color: yellow;"> MOVIL 23 MSTI VICTORIA -38°35'15", -72°27'2", 320.0m, 74° 16/02/2022 20:44:19 </p>
Estructura N°193	Estructura N°193

FOTOGRAFÍAS	
 <p style="text-align: center; color: yellow;"> MOVIL 23 MSTI VICTORIA -38°35'16", -72°27'1", 305.0m, 178° 16/02/2022 20:46:04 </p>	 <p style="text-align: center; color: yellow;"> MOVIL 23 MSTI VICTORIA -38°35'16", -72°27'1", 305.0m, 174° 16/02/2022 20:48:03 </p>
Árbol sobre LT	Vista desde arriba portal quebrado

FOTOGRAFÍAS



Estructura N°194



Pino caído sobre la LT

FOTOGRAFÍAS



Pino caído sobre la LT



Apoyo aéreo para mitigar incendio

FOTOGRAFÍAS



Falla LT66KV Lautaro-S/E Llaima
 La Araucanía, Chile
 -38.58851, -72.4509, 1000.3ft 124
 17/02/2022 13:57:57

Trabajos de acceso con retroexcavadora



Falla LT66KV Lautaro-S/E Llaima
 La Araucanía, Chile
 -38.58857, -72.45076, 971.1ft 143
 17/02/2022 14:39:28

Trabajos de acceso con retroexcavadora

FOTOGRAFÍAS



LT 66 KV victoria-lautaro
 -38.59311, -72.45063, 184.7m
 17 feb. 2022 2:01:47 p.m.

Poda para acceso al punto de trabajo



LT 66 KV victoria-lautaro
 -38.58863, -72.45011, 293.9m
 17 feb. 2022 12:50:50 p.m.

Roce para despeje de faja

FOTOGRAFÍAS



LT-66 KV Lautaro - S/E Llaima
 38.58819 - 72.45152 - 286.4m
 17 feb. 2022 11:01:30 a.m.

Roce para despeje de faja



LT-66 KV Lautaro - S/E Llaima
 La Araucanía Chile
 38.58802 - 72.45081 - 953.2m 119
 17/02/2022 12:15:06

Roce para despeje de faja

FOTOGRAFÍAS



Falla LT66KV Lautaro - S/E Llaima
 La Araucanía Chile
 38.58832 - 72.4511 - 989.7m 132
 17/02/2022 11:08:56

Roce para despeje de faja



Falla LT66KV Lautaro - S/E Llaima
 La Araucanía Chile
 38.58815 - 72.45132 - 978.0m 143
 17/02/2022 11:05:20

Roce para despeje de faja

FOTOGRAFÍAS



MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°35'26", -72°27'2", 206.0m, 348°
 17/02/2022 15:00:14

Tendido de conductor forma manual



MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°35'26", -72°27'2", 208.0m, 344°
 17/02/2022 15:00:16

Tendido de conductor forma manual

FOTOGRAFÍAS



MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°35'26", -72°27'2", 207.0m, 341°
 17/02/2022 15:31:36

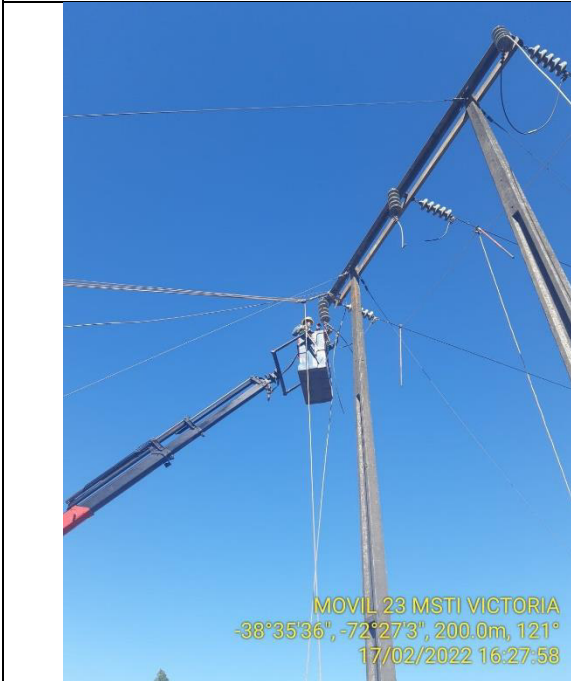
Tendido de conductor forma manual



MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°35'36", -72°27'3", 199.0m, 14°
 17/02/2022 16:27:08

Tendido de conductor con apoyo

FOTOGRAFÍAS



MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°35'36", -72°27'3", 200.0m, 121°
 17/02/2022 16:27:58

Trabajos en E195



MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°35'36", -72°27'4", 230.0m, 36°
 17/02/2022 17:22:39

Trabajos en E195

FOTOGRAFÍAS



MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°35'36", -72°27'3", 219.0m, 156°
 17/02/2022 17:54:01

Trabajos en E195



MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°35'36", -72°27'3", 209.0m, 150°
 17/02/2022 19:25:37

Trabajos en E195

FOTOGRAFÍAS



MOVIL 23 MSTI VICTORIA
 -38°35'36", -72°27'3", 203.0m, 272°
 17/02/2022 18:37:43

Trabajos en E195



LT 66 kv -victoria Temuco
 -38°35'17", -72°27'2", 266.1m
 17/02/2022 15:16:28

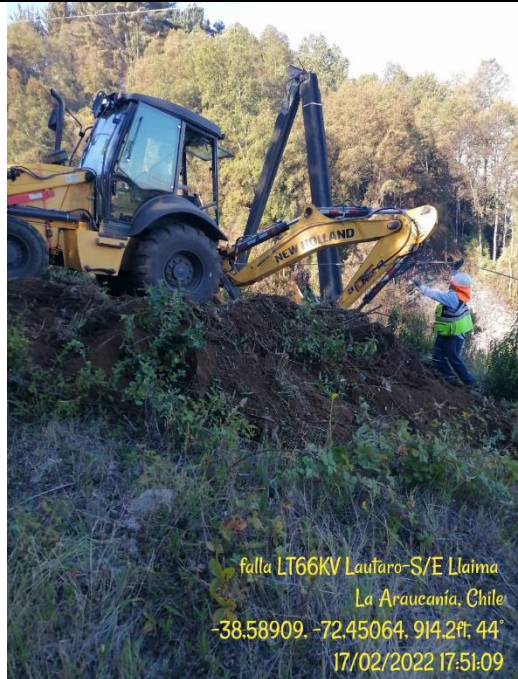
Unión de autocompresión

FOTOGRAFÍAS



falla LT66KV Lautaro-S/E Llaima
 La Araucanía, Chile
 -38.589 -72.45076. 901.4ft. 130°
 17/02/2022 17:22:40

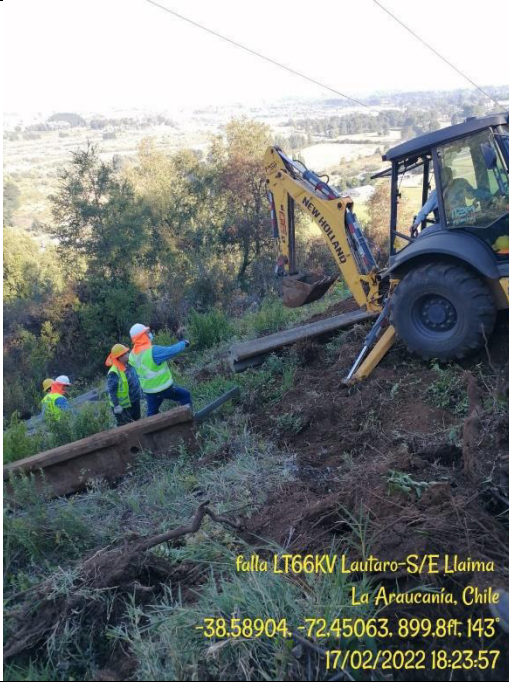
Retiro de postes dañado E194



falla LT66KV Lautaro-S/E Llaima
 La Araucanía, Chile
 -38.58909 -72.45064. 914.2ft. 44°
 17/02/2022 17:51:09

Retiro de postes dañado E194

FOTOGRAFÍAS



falla LT66KV Lautaro-S/E Llaima
 La Araucanía, Chile
 -38.58904 -72.45063. 899.8ft. 143
 17/02/2022 18:23:57

Retiro de postes dañado E194



LT66kV Victoria - Temuco
 Lautaro, Chile 17-02-22 18:32

Izaje de postes E194

FOTOGRAFÍAS



LT66kV Victoria - Temuco
 Lautaro, Chile 17-02-22 19:04

Izaje de postes E194



LT66kV Victoria - Temuco
 Lautaro, Chile 17-02-22 20:46

Trabajos E194

FOTOGRAFÍAS



E195 Normalizada



E194 Normalizada

FOTOGRAFÍAS

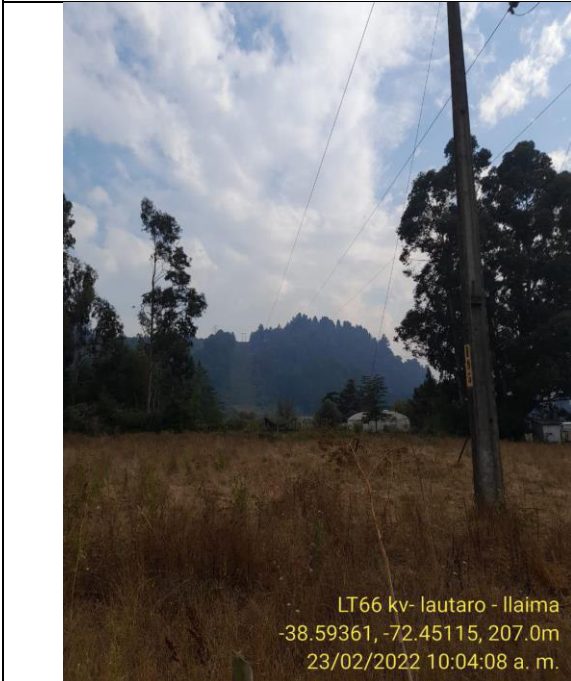


E194 Normalizada



E193 Normalizada

FOTOGRAFÍAS



Vista después vano 195 - 194



Vista después vano 193 - 194

FOTOGRAFÍAS



Vista después vano 194 - 195

CONCLUSIÓN

Finalizada la atención de emergencia por falla de la LAT Lautaro - Llaima con éxito, encontrando el motivo de falla y reestableciendo el servicio eléctrico.

Se realiza el cambio del tramo de conductor cortado y dañado, y se realiza el reemplazo del portal de paso dañado.

Personal de MSTI realiza retiro de las instalaciones retornando a base sin novedad.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Lautaro	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	Día de Mes Año
16-02-2022 19:37	16 de Febrero 2022

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. SE Lautaro

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
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 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Lautaro	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Obs.
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Lautaro	T2	Pillan	C3	0,3	19:37:00	19:52:00	1	2179	10730,1	CGE	Lautaro	Urbano / Rural	3022090123	Se recupera el 100% de los consumos Cto. Pillan.

ENS: **0,075 MWH.**
N° de clientes afectados CGE : **2179.**

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022000565	FECHA DE FALLA: 16 de Febrero 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Lautaro	

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	

PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones	
Lautaro	T1	4,3	19:37	19:52	Cto Futuro 52C2 (Frontel)	
			19:37	19:52	Cto Freire 52C1 (Frontel)	
	T2	0,3	19:37	19:52	Cto Pillán 52C3	
	T4	0,9	19:37	19:52	Cto Perquenco 52CT4 (Codiner)	
	T3	2,2	19:37	19:52	Cto Luisiana Pacific 52E1 (Frontel)	
			0,01	19:37	19:52	Cto Quillén 52E2
			0,01	19:37	19:52	Cto Barrio Industrial 52E3
		TOTAL	7,72			

CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Llaima	Perdida de suministro de S/E Lautaro. DF 52B2 S/E Llaima (STS).	19:37
Llaima	STS informa apertura por protecciones 52B2 S/E Llaima, con trip a las 19:37 hrs.	19:39
Lautaro	Abierto 89B3 S/E Lautaro.	19:50
Victoria	Cerrado 52B3 S/E Victoria, recuperado los consumos.	19:52
	CT informa conductor cortado 3 fases entre E-193 y E-194, además de una estructura de anclaje.	21:30
	CT informa que trabajos de reparación se efectuaran con luz día el 17/02/2022 a partir de las 10:00 hrs.	01:29
	17/02/2022.	
	CT informa trabajos de reparación terminados, personal retirado, en condiciones de normalizar la instalación.	22:28
Lautaro	Se pasa a remoto DD.CC 89B3 de S/E Lautaro.	22:53
Llaima	Cerrado 52B2 de S/E Llaima (STS), prueba en vacío.	22:54
Llaima	Abierto 52B2 de S/E Llaima (STS), fin de prueba en vacío.	22:56
Lautaro	Cerrado DD.CC 89B3 de S/E Lautaro.	22:57
Llaima	Cerrado 52B2 de S/E Llaima (STS), Paralelo entre las SS/EE Temuco y Los Peumos.	22:59
Victoria	Abierto 52B3 de S/E Victoria, Normalizada topología.	23:01

Información cálculo de Energía no Suministrada, Norma Técnica de Disponibilidad de Suministro y Compensaciones.

FECHA FEB-22

COORDINADO FRONTEL
DOCUMENTO 2022000563
INCIDENCIA_ID 39077576

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	N° Clientes Afectados	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
169	BA S/E LAUTARO 13.2KV C1	1022	SE Lautaro C1	Lautaro	0.06	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	Lautaro	1	112	FRONTEL	LD	61602236	SERV NAC ARAUC SUR HOSP DR ABRAHAM GODOY PEÑA	0.21
169	BA S/E LAUTARO 13.2KV C1	1022	SE Lautaro C1	Lautaro	0.17	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	Lautaro	1	112	FRONTEL	LD	76066832	FRIGORIFICO KARMA SPA	0.63
169	BA S/E LAUTARO 13.2KV C1	1022	SE Lautaro C1	Lautaro	0.11	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	Lautaro	1	112	FRONTEL	LD	76890810	AVENA DE LOS ANDES S. A.	0.41
169	BA S/E LAUTARO 13.2KV C1	1022	SE Lautaro C1	Lautaro	0.01	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	Lautaro	1	112	FRONTEL	LD	79784980	CERMAQ CHILE S.A.	0.02
169	BA S/E LAUTARO 13.2KV C2	1018	SE Lautaro C2	Lautaro Norte	0.03	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	Lautaro	1	112	FRONTEL	LD	76400247	SOCIEDAD ARIDOS Y ASFALTOS SERVITERRA LIMITADA	0.09
169	BA S/E LAUTARO 13.2KV C2	1018	SE Lautaro C2	Lautaro Norte	0.03	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	Lautaro	1	112	FRONTEL	LD	77486460	AGROINDUSTRIAL PEDREGAL SOCIEDAD ANONIMA	0.13
169	BA S/E LAUTARO 13.2KV C2	1018	SE Lautaro C2	Lautaro Norte	0.96	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	Lautaro	1	112	FRONTEL	LD	96665000	EAGON LAUTARO S.A.	3.60
1314	BA S/E LAUTARO 23KV E1	1024	SE Lautaro E1	Lautaro-Louisiana Pacific	0.61	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	Lautaro	1	112	FRONTEL	LD	96874160	LOUISIANA PACIFIC CHILE S.A.	2.29
1314	BA S/E LAUTARO 23KV E2	1025	SE Lautaro E2	Quillem	0.06	16-02-2022 19:36	0.33	16-02-2022 19:55	Perquenco	1	112	FRONTEL	LD	78752960	MOLINERA TEMUCO LTDA.	0.17
1314	BA S/E LAUTARO 23KV E2	1025	SE Lautaro E2	Quillem	0.10	16-02-2022 19:36	0.33	16-02-2022 19:55	Perquenco	1	112	FRONTEL	LD	78783500	INDUSTRIAL AGRIFOR LTDA	0.31

COORDINADO FRONTEL
DOCUMENTO 2022000563
INCIDENCIA_ID 39077576

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	N° Clientes Afectados	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1314	BA S/E LAUTARO 23KV BP1 E3	15856	SE Lautaro E3	Barrio Industrial	0.00	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	Vilcun,Victoria,Traiguén,Temuco,Perquenco,Lautaro,Galvarino	11	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.00
					0.00	16-02-2022 19:36	0.05	16-02-2022 19:40	Vilcun,Victoria,Traiguén,Temuco,Perquenco,Lautaro,Galvarino	161	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.02
169	BA S/E LAUTARO 13.2KV C1	1022	SE Lautaro C1	Lautaro	0.46	16-02-2022 19:36	0.28	16-02-2022 19:52	Vilcun,Victoria,Traiguén,Temuco,Perquenco,Lautaro,Galvarino	5438	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.67
1314	BA S/E LAUTARO 23KV E2	1025	SE Lautaro E2	Quillem	0.75	16-02-2022 19:36	0.30	16-02-2022 19:53	Vilcun,Victoria,Traiguén,Temuco,Perquenco,Lautaro,Galvarino	8040	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2.49
174	BA S/E TRAIQUEN 13.2KV	1648	S/E TRAIQUEN C4	Galvarino	0.01	16-02-2022 19:46	0.06	16-02-2022 19:50	Vilcun,Victoria,Traiguén,Temuco,Perquenco,Lautaro,Galvarino	833	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.11

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	N° Clientes Afectados	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpwh equivalente [MW]
169	BA S/E LAUTARO 13.2KV	5649	S/E LAUTARO	Perquenco CT4	0.86	16-02-2022 19:36	0.27	16-02-2022 19:52	LAUTARO,VICTORIA,VILCUN	2095	95	COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER S.A.	RE			0.86