

Estudio para análisis de falla EAF 142/2021

"Falla en línea 110 kV Arica – Pozo Almonte"

Fecha de Emisión: 15-06-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	25/05/2021
Hora	17:35
Consumos desconectados (MW)	4.40
Demanda previa del sistema (MW)	10152
Porcentaje de desconexión	0.042 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tap Cerro Balcón – Pozo Almonte 110 kV C1 / LT021CI1TR02G216ST26G216 (*)
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Estructura N°597 de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte / LT021CI1TR02G216ST26G216 (*)
Propietario elemento fallado	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Las Condes

(*) Tramo fallado determinado en función de estimaciones del Coordinador.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, el cual fue despejado a través de la apertura de los interruptores 52HT3 de S/E Arica y 52H1 de S/E Pozo Almonte.

La causa de la falla corresponde a un ave que se posó sobre la estructura N°597 de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, acortando distancia eléctrica entre la fase B y la estructura.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa Engie Energía Chile S.A. remite registro fotográfico para acreditar el fenómeno físico determinado por el Coordinador.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 300/2019 y EAF 010/2020).

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

Instalación	EAF	Acciones informadas
Falla en línea 110 kV Arica - Pozo Almonte	300/2019	Engie Energía Chile S.A. indica como acciones correctivas la implementación de dispositivos anti pájaros en el mes de septiembre de 2019 y el reemplazo de la cruceta 110 kV, asociada a la estructura N°637, en el segundo semestre del año en curso.
Falla en línea 110 kV Mejillones - Antofagasta	419/2019	No se indican.
Falla en línea 110 kV Arica - Pozo Almonte	010/2020	Engie Energía Chile S.A. indica como acciones correctivas la implementación de dispositivo disuasivo en estructura #522 (plazo abril 2020), y la modificación de cruceta para aumentar la distancia de arco en estructura #522 (plazo junio 2020).
Falla en línea 110 kV Mejillones - Antofagasta	052/2020	No se indican.
Falla en línea 110 kV Mejillones - Antofagasta	084/2020	No se indican.
Falla en línea 66 kV Arica - Chapiquiña	001/2021	Engie Energía Chile S.A. indica que, con relación a la salida intempestiva de la unidad N°1 de la central Chapiquiña, desarrollará "Estudio dinámico en curso, con el objetivo de implementación de esquemas de funcionamiento".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 5 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 300/2019, EAF 371/2019, EAF 010/2020, EAF 082/2020 y EAF 363/2020).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la estructura N°597 de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, respecto de la cual Engie Energía Chile S.A. no entrega detalles ni la información de los mantenimientos de los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. no indica la clasificación urbana o rural de la ubicación de los alimentadores de media tensión que abastecen a clientes regulados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado.

h. Comuna donde se presenta la falla

15101: Arica.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (27-05-2021)	Informe de 5 días (01-06-2021)
CGE S.A.	Sin información	Sin información
Engie Energía Chile S.A.	26-05-2021	01-06-2021
Enorchile S.A.	31-05-2021	Sin información

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PFV Pampa Camarones	U1	0.5	17:35	22:23

- Horarios de acuerdo con lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

Total: 0.5 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
110 kV Arica – Pozo Almonte	ST Zonal	Tap Off Cerro Balcón – Pozo Almonte	17:35	17:58
110 kV Arica – Pozo Almonte	ST Zonal	Tap Off Dolores – Tap Off Cerro Balcón	17:35	17:58
110 kV Arica – Pozo Almonte	ST Zonal	Tap Off Chiza – Tap Off Dolores	17:35	17:58
110 kV Arica – Pozo Almonte	ST Zonal	Tap Off Cuya – Tap Off Chiza	17:35	17:58
110 kV Arica – Pozo Almonte	ST Zonal	Tap Off Vítor N°2 Móvil – Tap Off Cuya	17:35	17:58
110 kV Arica – Pozo Almonte	ST Zonal	Tap Off Vítor – Tap Off Vítor N°2 Móvil	17:35	17:58
110 kV Arica – Pozo Almonte	ST Zonal	Tap Off Mal Paso – Tap Off Vítor	17:35	17:58
110 kV Arica – Pozo Almonte	ST Zonal	Arica – Tap Off Mal Paso	17:35	17:59

- Horarios de acuerdo con lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Tap Off Dolores	Cosayach Negreiro	Pisagua	0.50	0.005	(*)	17:35	17:58	17:58
Tap Off Dolores	Camiña	Camiña	0.12	0.001	(*)	17:35	17:58	17:58
Tap Off Dolores	Negreiro	Pisagua	0.68	0.007	(*)	17:35	17:58	17:58
Tap Off Cuya	Cuya	Camarones	0.03	0.000	1	17:35	17:58	17:58
Tap Off Chiza	Chiza	Camarones	0.02	0.000	1	17:35	17:58	17:58
Tap Off Mal Paso	Mal Paso	Arica	0.02	0.000	1	17:35	17:58	17:58
S/E Vítor Móvil N°2	Minera Pampa Camarones	Camarones	2.95	0.029	1	17:35	17:58	17:58
S/E Vítor Móvil N°2	Minera Pampa Camarones	Camarones	0.05	0.000	(*)	17:35	17:58	17:58
S/E Tap Off Cerro Balcón	Cerro Balcón	Huara	0.03	0.000	1	17:35	17:58	17:58

Total: 4.40 MW 0.042 % 5

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

(*) Sin información

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Tap Off Dolores	Cosayach Negreiro	Enor Chile	Libre	0.50	0.38	0.38	0.19
Tap Off Dolores	Camiña	Enor Chile	Libre	0.12	0.38	0.38	0.05
Tap Off Dolores	Negreiro	CGE	Regulado	0.68	0.38	0.38	0.26
Tap Off Cuya	Cuya	Engie	Libre	0.03	0.38	0.38	0.01
Tap Off Chiza	Chiza	Engie	Libre	0.02	0.38	0.38	0.01
Tap Off Mal Paso	Mal Paso	Engie	Libre	0.02	0.38	0.38	0.01
S/E Vítor Móvil N°2	Minera Pampa Camarones	Engie	Libre	2.95	0.38	0.38	1.12
S/E Vítor Móvil N°2	Minera Pampa Camarones	CGE	Regulado	0.05	0.38	0.38	0.02
S/E Tap Off Cerro Balcón	Cerro Balcón	Engie	Libre	0.03	0.38	0.38	0.01

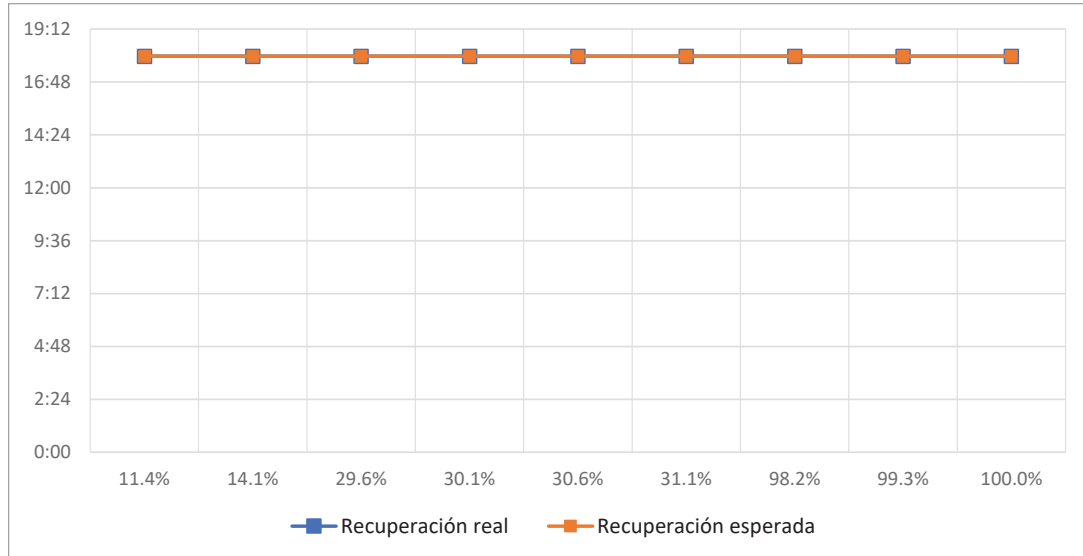
Clientes Regulados : 0.28 MWh

Clientes Libres : 1.40 MWh

Total : 1.68 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar el consumo.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.52	0.38	9.26
Último 20 %	0.88	0.38	2.32
100 % Total	4.40	0.38	11.57

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10152 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Andina (CTA), Angamos (ANG1), Atacama 1 (TG1A y TG2B), Candelaria (U1), Cochrane (CCH1 y CCH2), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1 y U2), Quintero (U1 y U2), Taltal (U2) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 25 de mayo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 25 de mayo de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 25 de mayo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de mayo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla las instalaciones del sistema de transmisión operaban de forma normal.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa Engie Energía Chile S.A.

"Siendo las 17:35 horas se produce apertura indeseada de Interruptor 52H1 en S/E Pozo Almonte y 52HT3 en S/E Arica por operación de protección 67N fase B a tierra de línea 110 kV Arica-Pozo Almonte. Central Chapiquiña queda operando en isla (CHAP1 e/s) abasteciendo todo el sistema de 66 kV de ENGIE, alimentando los consumos de clientes Quiborax (Tap-Off El Águila) y CGE de C. D. Arica (alimentador Centro)".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

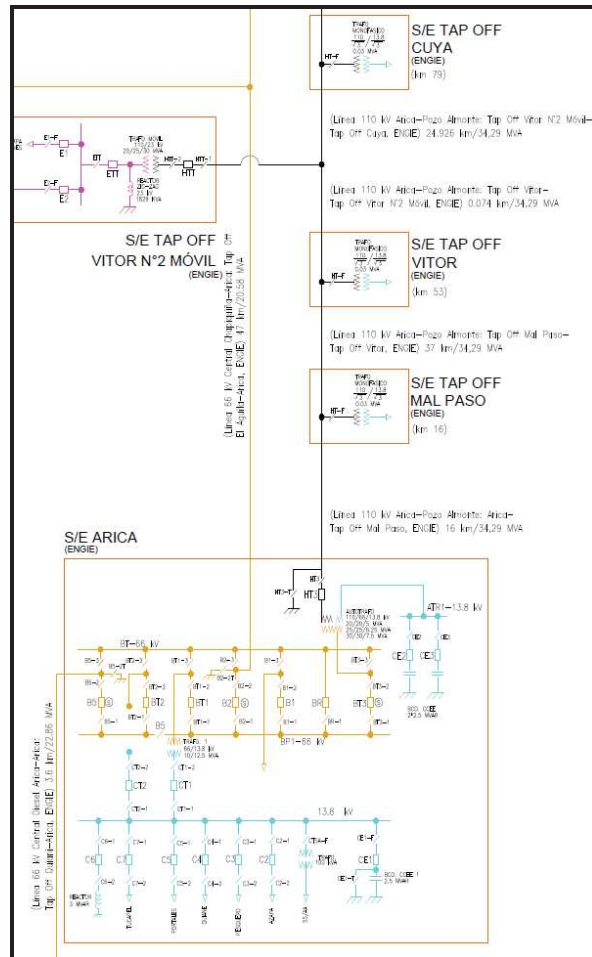
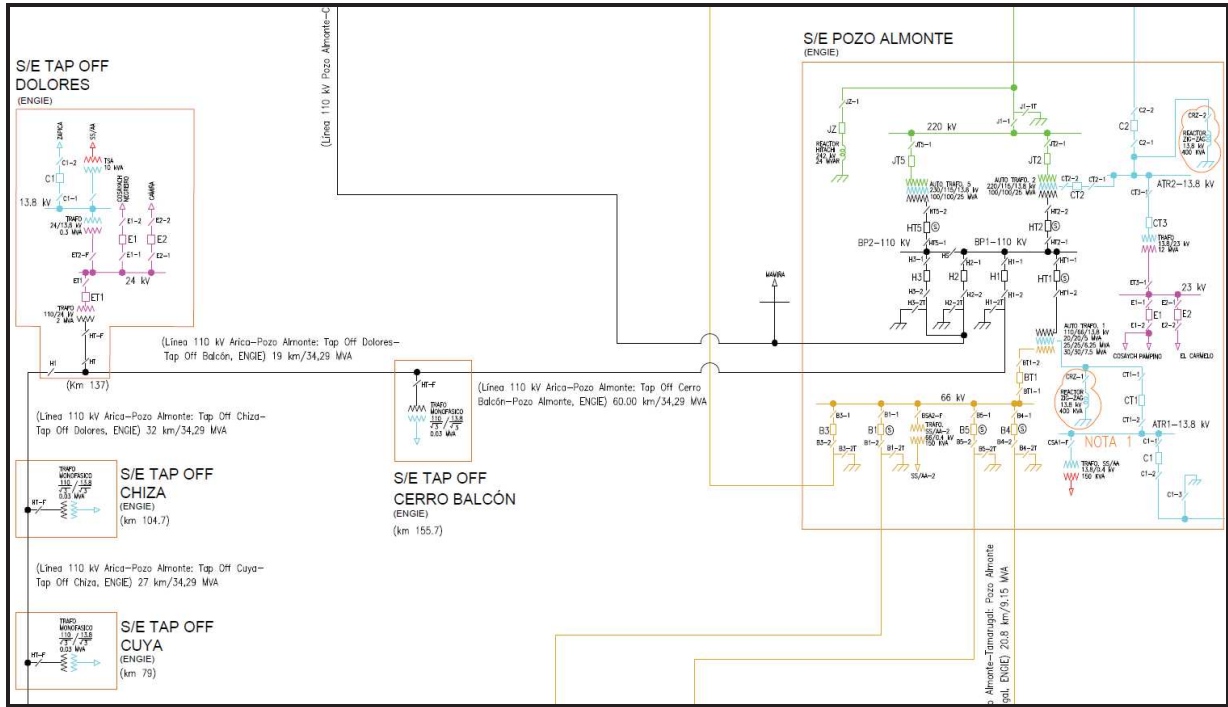
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Engie Energía Chile S.A. señala: *"Se simulará falla ocurrida en nuestros laboratorios, con el objetivo de establecer la causa del no registro del evento".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Engie Energía Chile S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
17:35	Engie Energía Chile	Apertura automática del polo B del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, por operación de su función de comparación direccional y reconexión automática monopolar.
17:35	Engie Energía Chile	Apertura automática del polo B del interruptor 52HT3 de S/E Arica, correspondiente a la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, por operación de su función de comparación direccional y reconexión automática monopolar.
17:35+	Engie Energía Chile	Apertura automática tripolar del interruptor 52HT3 de S/E Arica, correspondiente a la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, tras reconexión automática fallida del polo B.
17:35+	Engie Energía Chile	Presunta apertura automática tripolar del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, correspondiente a la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte.
17:35++	Engie Energía Chile	Apertura automática del interruptor 52EL de S/E Chaca, correspondiente interruptor general de barra 23 kV, por presunta operación de su función de baja tensión.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Engie Energía Chile S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25/05/2021	Engie	17:36	Personal de Engie revisa protecciones e inicia recorrido de zona poblada en Arica.
25/05/2021	Engie	17:38	CC Engie informa al CDC falla en línea 110 kV Arica – Pozo Almonte.
25/05/2021	Engie	17:47	CC Engie informa al CDC operadas las funciones 67N de ambos extremos de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, en su fase B.
25/05/2021	Engie	17:57	CC Engie informa al CDC resultado de recorrido de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte (libre, despejada y normal). CC Engie solicita autorización para realizar un intento de cierre. CDC autoriza.
25/05/2021	Engie	17:58	Apertura manual del interruptor 52BT3 de S/E Arica, correspondiente al lado 66 kV del transformador 110/66 kV de la mencionada S/E, por maniobras de normalización de instalaciones.
25/05/2021	Engie	17:58	Cierre exitoso del interruptor 52H1 en S/E Pozo Almonte, energizando la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte desde dicho extremo. Se recuperan los consumos de las SS/EE Tap Off Dolores, Tap Off Vitor, Tap Off Cuya, Tap Off Chiza, Tap Off Mal Paso y Tap Off Cerro Balcón.
25/05/2021	Engie	17:59	Cierre manual del interruptor 52HT3 de S/E Arica, energizando en vacío el transformador 110/66 kV de dicha S/E.
25/05/2021	Engie	18:00	Cierre manual del interruptor 52BT3 de S/E Arica, normalizando la topología del sistema de transmisión existente previo a la falla.
25/05/2021	Engie	22:23	Cierre del interruptor 52EL de S/E Chaca, correspondiente al interruptor general de barras 23 kV de la mencionada S/E.

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

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

Se produjo un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, el cual fue despejado inicialmente a través de la apertura monopolar de los interruptores 52H1 de S/E Pozo Almonte y 52HT3 de S/E Arica. Posteriormente, ocurrió reconexión monopolar fallida del extremo Arica, operando de forma definitiva y tripolar. El extremo Pozo Almonte *habría* abierto de forma tripolar definitiva posteriormente tras operación alguna de sus funciones de protección (no se cuenta con los registros).

La causa de la falla corresponde a un ave que se posó sobre la estructura N°597 de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, acortando distancia eléctrica entre la fase B y la estructura.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 4.4 MW de consumos asociados a las SS/EE Tap Off Dolores, Tap Off Cuya, Tap Off Chiza, Tap Off Mal Paso, Vítor Móvil N°2 y Tap Off Cerro Balcón, además de la pérdida de 0.5 MW de generación de la central fotovoltaica Pampa Camarones.

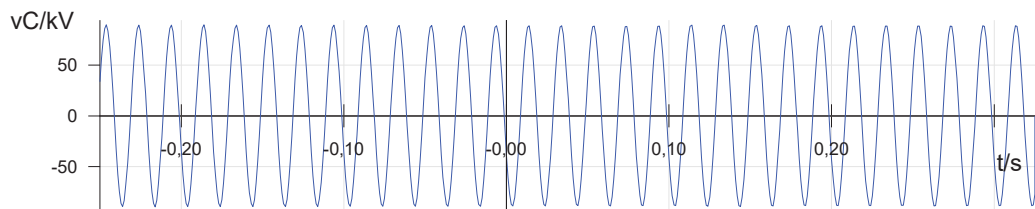
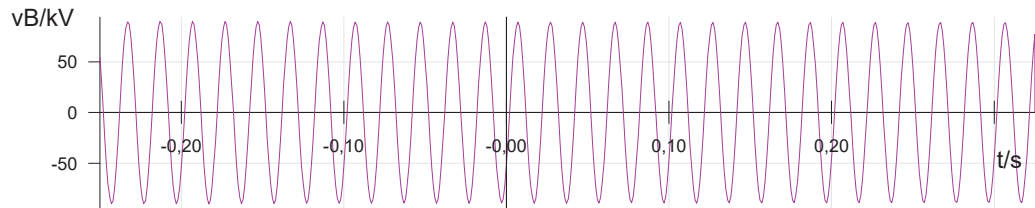
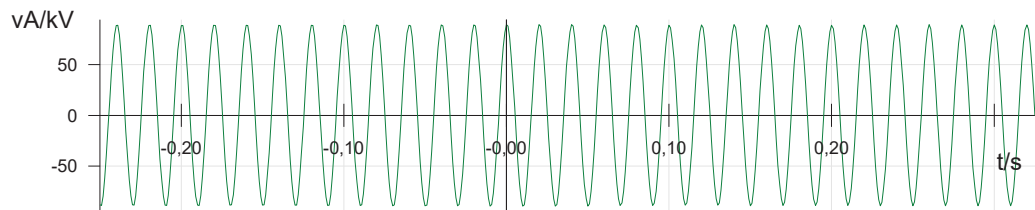
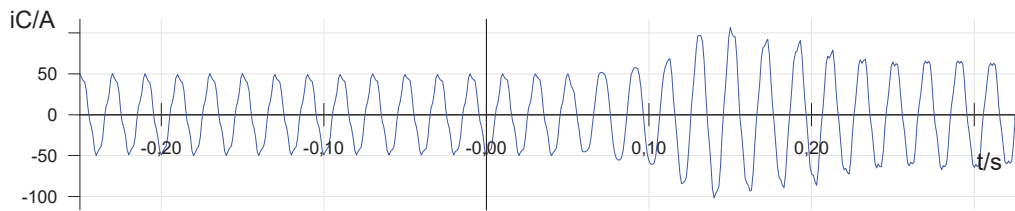
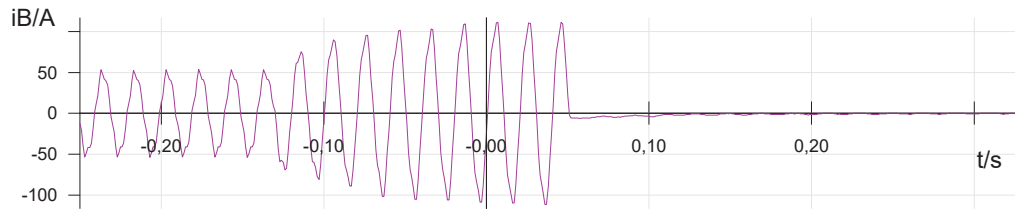
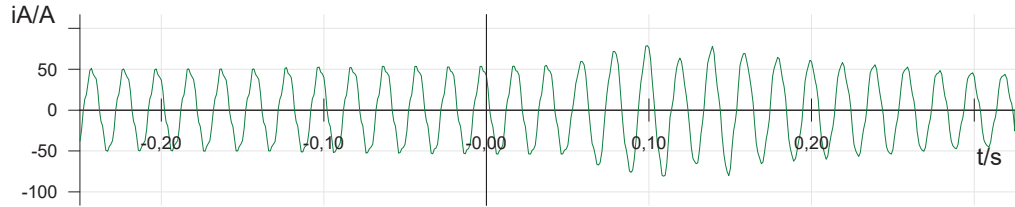
Operación de protecciones del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte

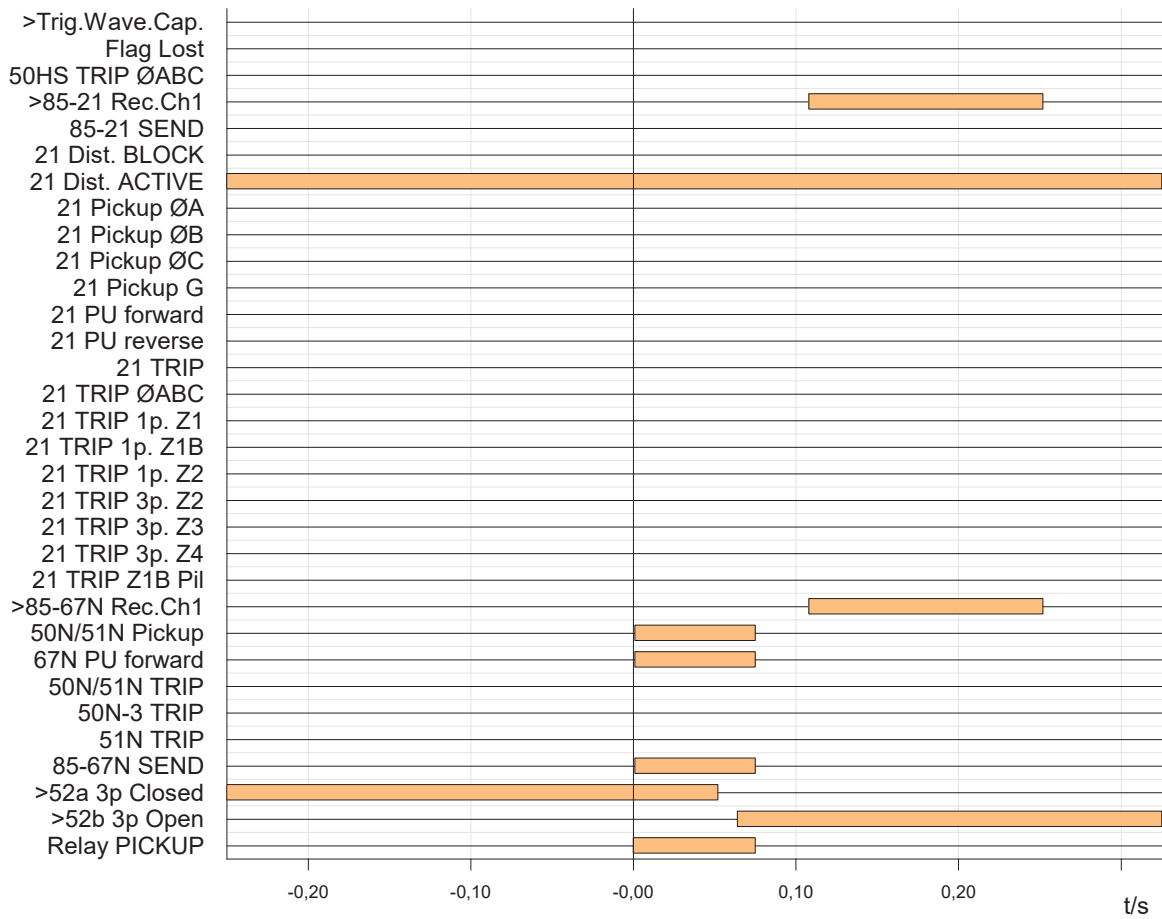
El paño H1 de S/E Pozo Almonte cuenta con un doble esquema de protección implementado en relés Siemens 7SA612, los cuales poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N), reconexión automática (79) y teleprotección (85A y 85C). Los ajustes de las protecciones se encuentran disponibles en el Anexo N°6 (los PO del Anexo N°6 se encuentran en revisión por parte del Coordinador tras los cambios de ajustes resultantes de las acciones correctivas del EAF 427/2019).

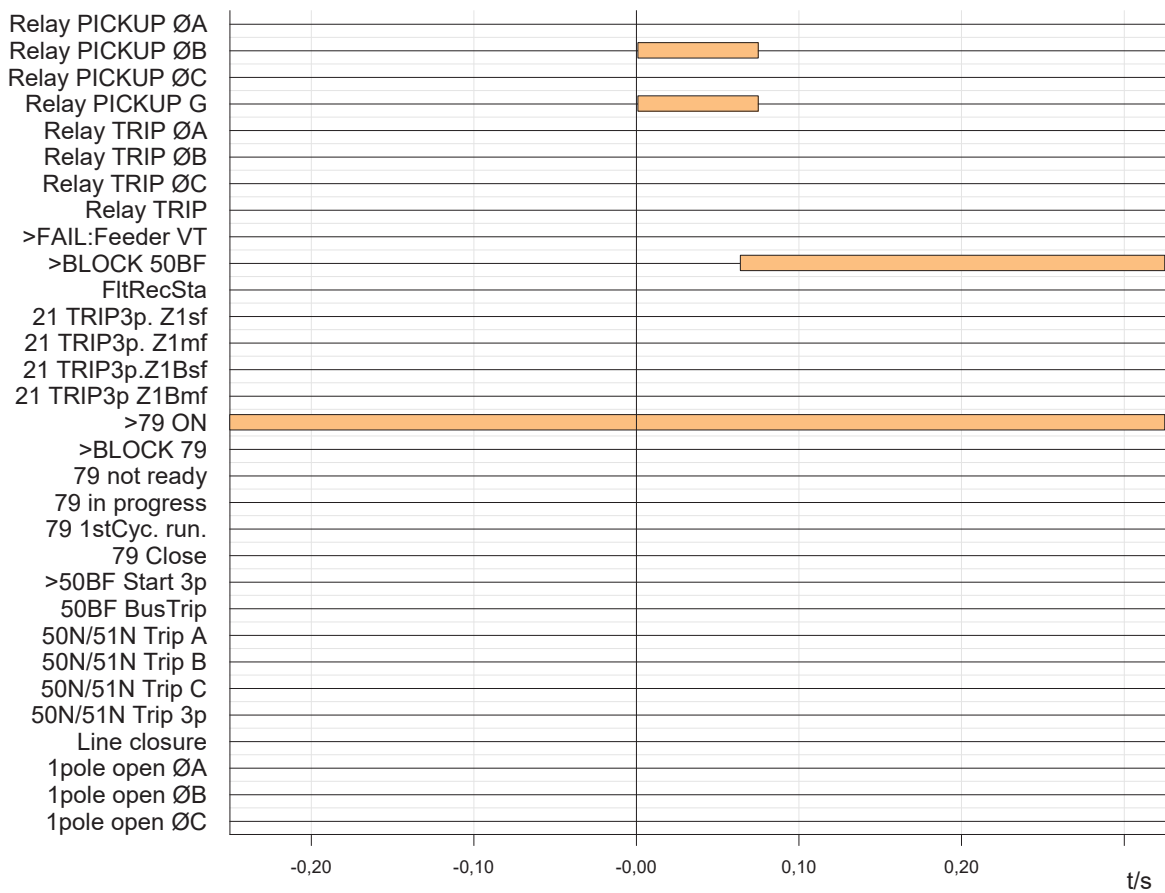
Es importante mencionar que se presume existieron dos operaciones del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, mas Engie Energía Chile S.A. sólo habría remitido los registros de la primera operación. Por otro lado, sólo se muestran los registros del sistema 1 del paño H1 de S/E Pozo Almonte, ya que los registros del sistema 2 son similares salvo el estado de la función de reconexión automática (79), que se encontraba activa sólo en el sistema 1.

Registros del relé Siemens 7SA612 (sistema 1), paño H1 de S/E Pozo Almonte

Disparo
25-05-2021
21:35:44.524







A partir del registro oscilográfico se observa corriente en la fase B con un valor aproximado del doble del valor pre-falla durante 160 ms, tras lo cual se observa un valor nulo de corriente en la fase B. Respecto de las tensiones, no se observan variaciones en el registro (lo cual se podría deber a que corresponden a las tensiones de la barra 110 kV de S/E Pozo Almonte). Por lo tanto, habría ocurrido una falla monofásica en la fase B de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte despejada desde su extremo Pozo Almonte de forma monopolar. Considerando lo indicado por Engie Energía Chile S.A., a saber, que la falla ocurrió en la estructura N°597, esta se habría ubicado al 30%, o menos, desde S/E Pozo Almonte.

A partir del registro de señales digitales se observa detección de la falla por parte de la función 67N ("67N PU forward"), motivo por el cual se envía señal permisiva 85C hacia el extremo Arica de la línea ("85-67N SEND"). **A partir del registro de señales digitales no es posible determinar la función que ordenó la apertura del polo B del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte.**

Por otro lado, llama la atención que se hubiera producido la apertura monopolar del interruptor 51H1 de S/E Pozo Almonte sin que la función de reconexión automática acusara estar en progreso. De acuerdo con el registro, se observa durante todo el intervalo la señal ">79 ON" activa, que muestra que la función se encontraba activada y disponible.

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	3 - ON	25.05.2021 21:35:44.524		
00302	Fault Event	3 - ON	25.05.2021 21:35:44.524		
01358	67N picked up FORWARD	ON	1 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	1 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	1 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	1 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	1 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	52 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	64 ms		
01403	>BLOCK 50BF	ON	64 ms		
14083	51N is blocked	ON	64 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	64 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	64 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	75 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	75 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	OFF	75 ms		
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	108 ms		
01318	>85-67N Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	108 ms		
01124	Fault Locator Loop BG	ON	52 ms		
01117	Fit Locator: secondary RESISTANCE	21.99 Ohm	52 ms		
01118	Fit Locator: secondary REACTANCE	-5.15 Ohm	52 ms		
01114	Fit Locator: primary RESISTANCE	732.96 Ohm	52 ms		
01115	Fit Locator: primary REACTANCE	-171.61 Ohm	52 ms		
01119	Fit Locator: Distance to fault	-411.9 km	52 ms		
01120	Fit Locator: Distance [%] to fault	-190.7 %	52 ms		

A partir del registro secuencial de eventos, se observa que la falla fue inicialmente detectada por la función 67N (evento 01358), emitiendo simultáneamente señal permisiva 85C hacia el extremo remoto (eventos 01384 y 01372). Luego de 63 ms desde la detección inicial de la falla, se produce la apertura del polo B del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte (evento 00380). Posteriormente en el registro, se observa la recepción de las señales permisivas 85A y 85C desde el extremo remoto de la línea (evento 04006 y 01318), por lo que es posible presumir que la falla fue detectada por las funciones 21N y/o 67N en el extremo Arica posterior a la apertura del polo B del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte.

A partir del registro de eventos secuenciales no es posible determinar la función que ordenó la apertura del polo B del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte.

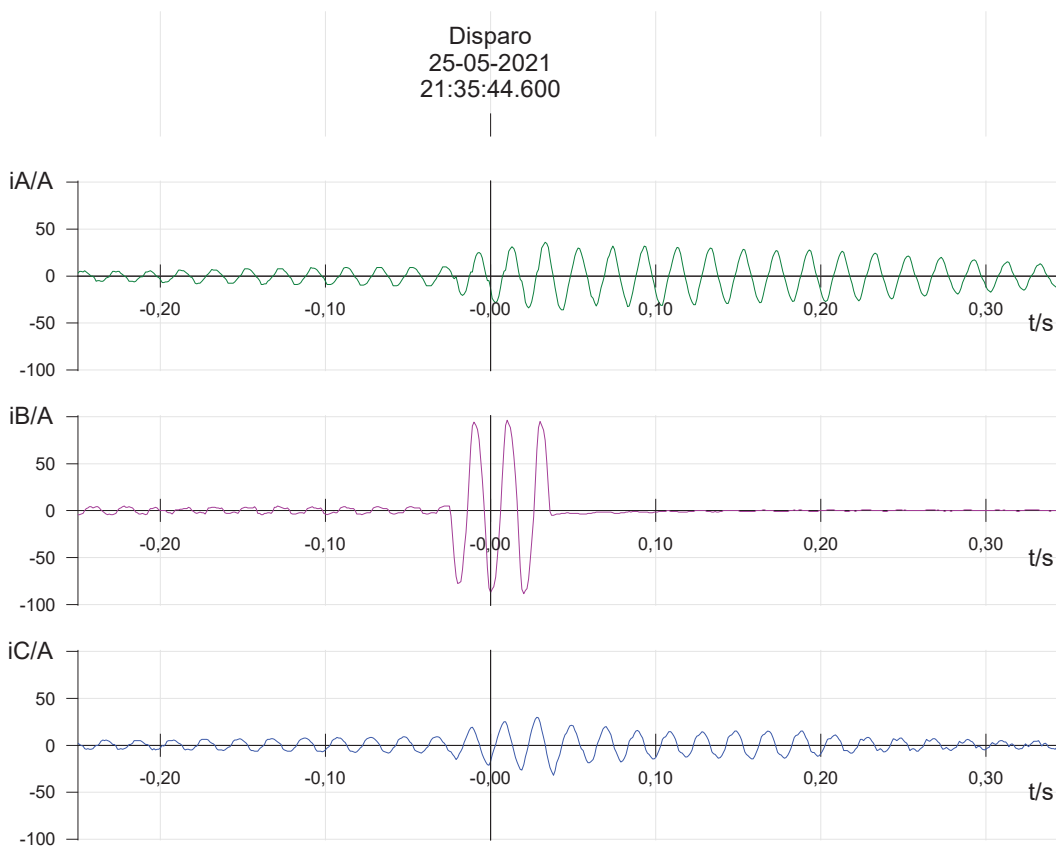
Llama la atención que en el registro de eventos no se indique el arranque y operación de la función de reconexión automática, pese a haber existido apertura monopolar.

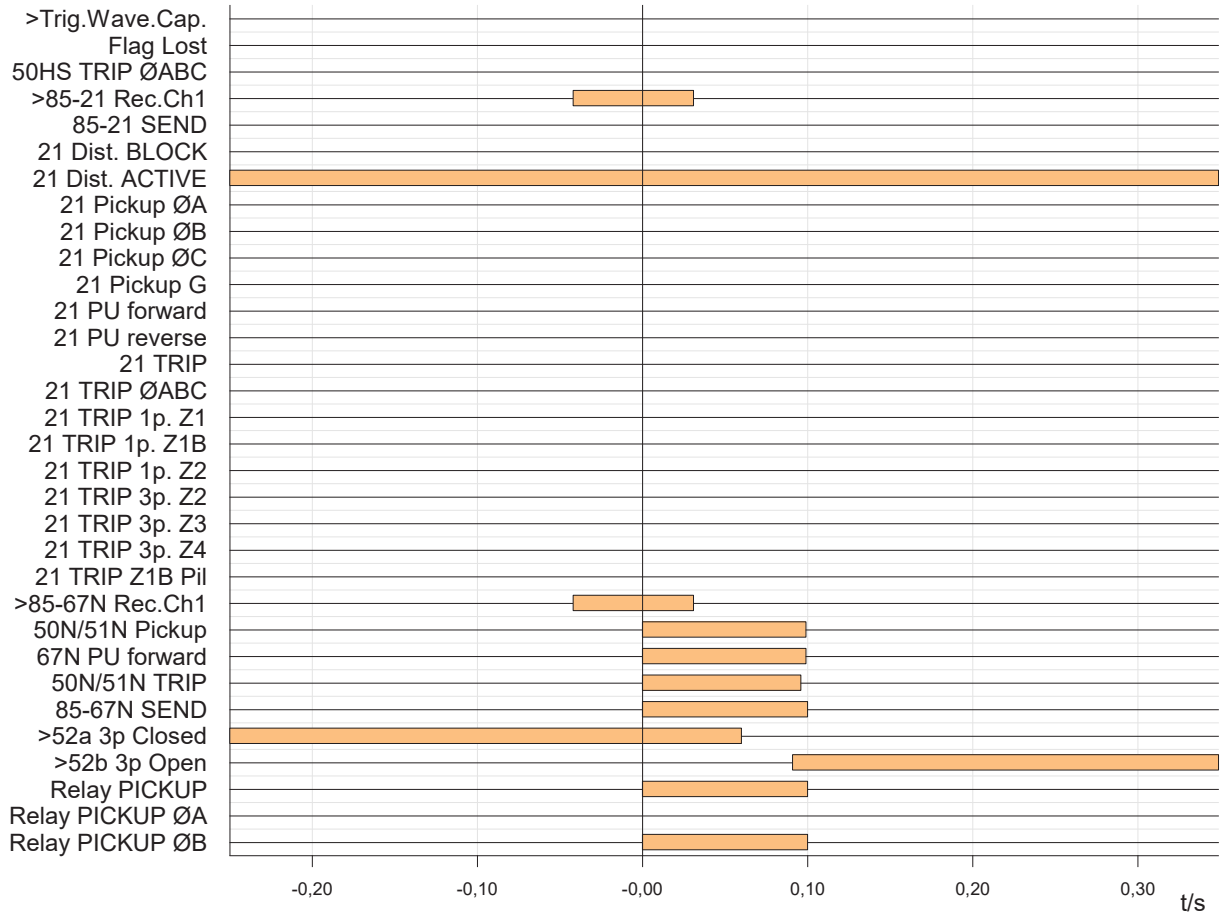
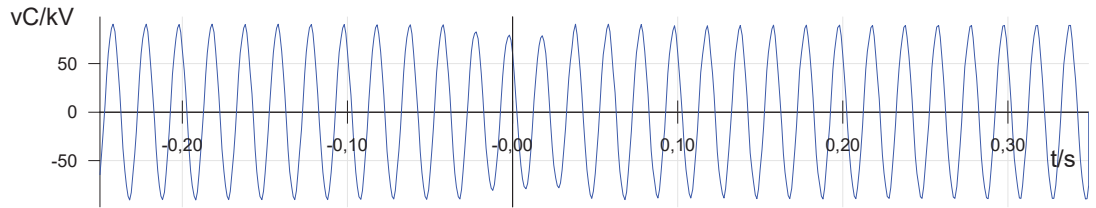
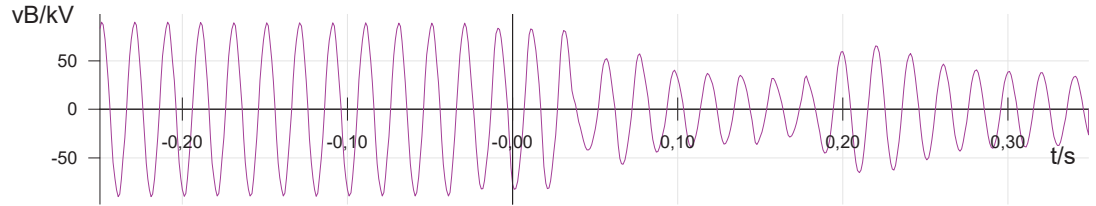
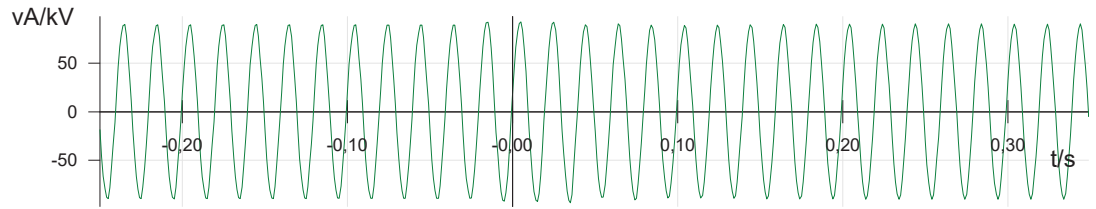
Operación de protecciones del interruptor 52HT3 de S/E Arica

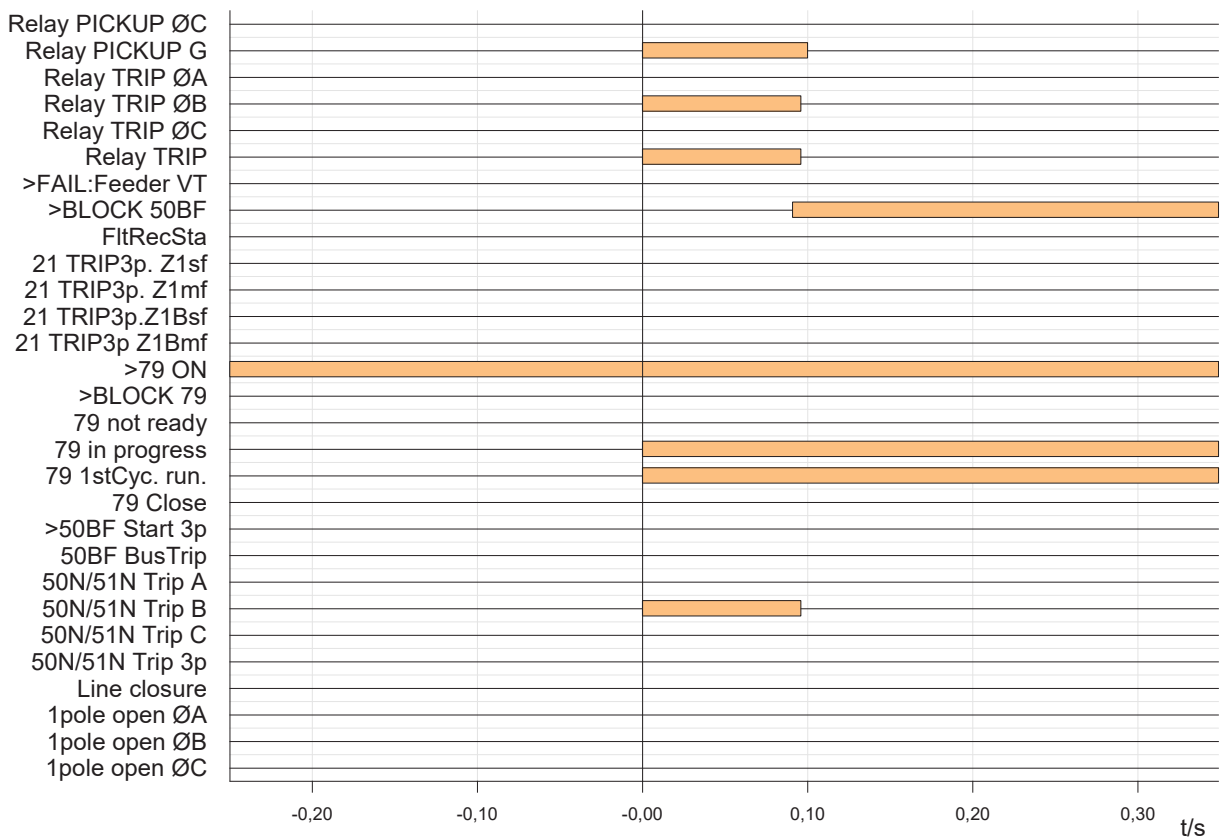
El paño HT3 de S/E Arica, correspondiente al paño del lado de alta tensión del transformador 110/66 kV N°3 de esta S/E, y al paño del extremo Arica de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, cuenta con cuatro sistemas de protección, dos asociados al transformador y dos asociados a la línea. Respecto de los sistemas de protección de la línea, se tiene un doble esquema de protección implementado en relés Siemens 7SA612, los cuales poseen, entre otras, funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N), reconexión automática (79) y teleprotección (85A y 85C). Los ajustes de las protecciones se encuentran disponibles en el Anexo N°6 (los PO del Anexo N°6 se encuentran en revisión por parte del Coordinador tras los cambios de ajustes resultantes de las acciones correctivas del EAF 427/2019).

Sólo se analizan los registros del sistema 1 del paño HT3 de S/E Arica, ya que no se remitieron registros del sistema 2 para la segunda operación tras la reconexión monopolar. De todas formas, para la primera operación los registros son similares, salvo el hecho que el sistema 2 no poseía la reconexión automática habilitada.

Registros del relé Siemens 7SA612 (sistema 1), paño HT3 de S/E Arica







Considerando que la falla en la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte fue monofásica, con resistencia de falla a tierra no despreciable, que esta se encontraba ubicada cercana al extremo de S/E Pozo Almonte, y que los horarios de las protecciones de los extremos Arica y Pozo Almonte deberían estar sincronizados, entonces, la sobrecorriente que se visualiza en la fase B del registro oscilográfico habría ocurrido de forma posterior a la apertura monopolar del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte. La sobrecorriente se visualiza durante 60 ms, posteriormente se observa su completa anulación.

Respecto de las tensiones, estas se observan, para efectos prácticos, estables en las fases A y B, mientras que se observa un fenómeno transitorio en la fase B cuya magnitud tiende a la baja.

Respecto del registro de señales digitales se observa que, incluso antes de la aparición de la sobrecorriente en la fase B, ya existía recepción de señales permisivas 85A y 85C (“>85-21 Rec.Ch1” y “>85-67N Rec.Ch1”), lo cual confirma el hecho de que primero habría abierto el extremo Pozo Almonte de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte. Posteriormente, se observa el arranque de la función direccional de sobrecorriente residual (“67N PU forward”) y el consecutivo envío de señal 85C hacia el extremo remoto (“85-67N SEND”). Simultáneamente, también se observa la operación del elemento “50N/51N TRIP”, que estaría asociado a la función direccional de sobrecorriente residual. No obstante, la función 67N sólo posee habilitado un elemento de sobrecorriente de tiempo inverso que opera de forma instantánea sólo en caso de haberse completado el esquema de comparación direccional, por lo tanto, la apertura sin retardo del polo B del interruptor 52HT3, de acuerdo con la señal “Relay TRIP ØB”, se habría debido a la operación del esquema de comparación direccional.

Por último, mencionar que, junto con la orden de apertura, se visualiza el arranque de la función de reconexión automática (“79 in progress”).

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	2 - ON	25.05.2021 21:35:44.600		
00302	Fault Event	2 - ON	25.05.2021 21:35:44.600		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01356	50N-3 PICKED UP	ON	0 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	0 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	0 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	0 ms		
01363	50N / 51N: Trip 1pole Ph.B	ON	0 ms		
01368	50N-3 TRIP	ON	0 ms		
02844	79 1st cycle running	ON	0 ms		
02801	79 - in progress	ON	0 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.07 kA	3 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	3 ms		
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	OFF	31 ms		
01318	>85-67N Carrier RECEPTION, Channel 1	OFF	31 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	48 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	60 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	91 ms		
01403	>BLOCK 50BF	ON	91 ms		
14082	50N-3 is blocked	ON	91 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	91 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	91 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	96 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	96 ms		
02839	79 dead time after 1pole trip running	ON	96 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	99 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	99 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	OFF	100 ms		
01124	Fault Locator Loop BG	ON	36 ms		
01117	FIt Locator: secondary RESISTANCE	21.04 Ohm	36 ms		
01118	FIt Locator: secondary REACTANCE	-2.86 Ohm	36 ms		
01114	FIt Locator: primary RESISTANCE	701.30 Ohm	36 ms		
01115	FIt Locator: primary REACTANCE	-95.31 Ohm	36 ms		
01119	FIt Locator: Distance to fault	-228.8 km	36 ms		
01120	FIt Locator: Distance [%] to fault	-105.9 %	36 ms		
02851	79 - Close command	ON	796 ms		

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
02784	79: Auto recloser is not ready	ON	796 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	OFF	881 ms		
01403	>BLOCK 50BF	OFF	881 ms		
14082	50N-3 is blocked	OFF	881 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	OFF	881 ms		
01452	50BF is BLOCKED	OFF	881 ms		
01370	50N/51N Inrush picked up	ON	907 ms		
00302	Fault Event	3 - ON	25.05.2021 21:35:45.507		
01358	67N picked up FORWARD	ON	907 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	907 ms		
01356	50N-3 PICKED UP	ON	907 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	907 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	907 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	ON	909 ms		
00590	Line closure detected	ON	910 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	916 ms		
01371	85-67N Carrier SEND signal, Phase A	ON	947 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	947 ms		
01373	85-67N Carrier SEND signal, Phase C	ON	947 ms		
00590	Line closure detected	OFF	960 ms		
00538	Relay Definitive TRIP	ON	2107 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	2107 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	2107 ms		
01368	50N-3 TRIP	ON	2107 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.01 kA	2110 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.03 kA	2110 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.01 kA	2110 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	2110 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	2151 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	2165 ms		
01370	50N/51N Inrush picked up	OFF	2172 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	2172 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	2195 ms		
01403	>BLOCK 50BF	ON	2195 ms		
14082	50N-3 is blocked	ON	2195 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	2195 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	2195 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	2207 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2207 ms		
01132	Fault location invalid	ON	2219 ms		

A partir del registro de eventos, se observa el arranque de la función 67N (evento 01358 @ 0 ms), con lo cual se emite de forma simultánea señal 85C hacia el extremo remoto (eventos 01384 y 01372 @ 0 ms), completando así el esquema de comparación direccional (notar que si bien no se aprecia recepción de señal 85C en el registro, esta ya se estaba recibiendo, pues sólo se verifica el cambio de estado de esta recepción a "OFF" en el evento 01318 @ 31 ms; además, esto concuerda con lo visualizado en el registro de señales digitales). De forma simultánea, al completar el esquema de comparación direccional se observa operación en la fase B del bloque direccional de sobrecorriente residual (evento 01363 @ 0 ms). Finalmente, y también de forma simultánea, se inicia el ciclo de reconexión automática (evento 02801 @ 0 ms). El tiempo de apertura del polo B se estima en 90 ms, a partir de los eventos 01363 @ 0 ms y 00380 @ 91 ms.

Una vez completado el tiempo muerto de reconexión monopolar (700 ms), se observa la orden de cierre del polo B del interruptor 52HT3 de S/E Arica (evento 02851 @ 796 ms), cuyo cierre se ratifica luego de 113 ms (evento 00379 @ 909 ms). Una vez se cierra el polo B se detecta nuevamente la falla mediante la función 67N (evento 01358 @ 907 ms) y se emite señal 85C hacia el extremo remoto (evento 01384 @ 907 ms). Finalmente, transcurridos 1.2 s opera de forma definitiva y

tripolar la función 67N del extremo Arica de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte (evento 01361 @ 2107 ms). El tiempo de apertura del interruptor fue de 30 ms (evento 00380 @ 2195 ms).

Operación de protecciones del interruptor 52EL de S/E Chaca

De acuerdo con lo indicado por la empresa Engie Energía Chile S.A. en el Informe de Falla de 48 horas N°2021001475, se habría producido la apertura automática del interruptor 52EL de S/E Chaca con ocasión de la desconexión de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte. No obstante, la empresa propietaria no remite los registros de las protecciones operadas que permitan verificar su desempeño.

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

Detalle de la generación programada para el día 25 de mayo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 25 de mayo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de mayo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de mayo de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Engie Energía Chile S.A. y Enor Chile S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Engie Energía Chile 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 S.A

- Entrega del Informe de Falla de 48 horas y del quinto día.

Engie Energía Chile S.A

- Completitud de la información del informe de falla del quinto día, de acuerdo con lo indicado en las resoluciones exentas de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles N°30891-2019 y 30989-2019.

Enor Chile S.A

- Entrega del Informe de Falla del quinto día.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- No existen antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del desempeño de los sistemas de protección asociados al interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, en su primera operación (monopolar).

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, en su primera operación (monopolar).

- No existen antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del desempeño de los sistemas de protección asociados al interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, en su presunta segunda operación (tripolar).

No existen antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, en su presunta segunda operación (tripolar).

- Se concluye correcto el desempeño de los sistemas de protección asociados al interruptor 52HT3 de S/E Arica, en su primera operación (monopolar).

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52HT3 de S/E Arica, en su primera operación (monopolar).

- Se concluye correcto el desempeño del sistema 1 de protección asociado al interruptor 52HT3 de S/E Arica, en su segunda operación (tripolar). No existen antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del desempeño del sistema 2 de protección asociado al interruptor 52HT3 de S/E Arica, en su segunda operación (tripolar).

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52HT3 de S/E Arica en su segunda operación (tripolar).

- No existen antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del desempeño de los sistemas de protección asociados al interruptor 52EL de S/E Chaca.

No existen antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del modo de operación del interruptor 52EL de S/E Chaca.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, el cual fue despejado a través de la apertura de los interruptores 52HT3 de S/E Arica y 52H1 de S/E Pozo Almonte.

La causa de la falla corresponde a un ave que se posó sobre la estructura N°597 de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, acortando distancia eléctrica entre la fase B y la estructura.

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 4.4 MW de consumos asociados a las SS/EE Tap Off Dolores, Tap Off Cuya, Tap Off Chiza, Tap Off Mal Paso, Vítor Móvil N°2 y Tap Off Cerro Balcón, además de la pérdida de 0.5 MW de generación de la central fotovoltaica Pampa Camarones.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño presuntamente correcto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, sin

implicar descoordinación con otras instalaciones. No obstante, puesto que los registros remitidos de los sistemas de protección asociados al paño H1 de S/E Pozo Almonte se encontraban incompletos, no fue posible determinar fehacientemente su desempeño. Lo mismo ocurrió en el caso del sistema 2 del extremo Arica de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 25 de mayo de 2021.

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

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

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A. incorporar en el registro de eventos del sistema 2 de protección, asociado al extremo Arica de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, las señales que son visibles en el registro oscilográfico de señales digitales.

No auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Informes de falla de 48 horas y del quinto día con el grado de detalle correspondiente.

Se solicitará a la empresa Enorchile S.A.:

- Informes de falla del quinto día con el grado de detalle correspondiente.

Se solicitará a la empresa Engie Energía Chile S.A.:

- Probatorios y antecedentes asociados al Fenómeno Físico determinado por el Coordinador, AN1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro), de acuerdo con lo indicado en la Resolución Exenta N° 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.
- Mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, en particular, al tramo al que pertenece la estructura N°597.
- Resultados de los análisis tendientes a determinar la ausencia de la totalidad de los registros de eventos de la falla en análisis.
- Distancia entre la estructura N°597 de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte y la S/E Pozo Almonte.
- Aclaración respecto de la operación monopolar del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte, sin existir operación de la función de reconexión monopolar en ninguno de sus sistemas de protección.

- Aclaración respecto de la función que ordenó la apertura monopolar del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte.
- Aclaración de la función de protección que provocó la apertura tripolar definitiva del interruptor 52H1 de S/E Pozo Almonte.
- Aclaración de la ubicación de los transformadores de potencial asociados a las protecciones de los extremos de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte.
- Aclaración respecto del envío de las señales 85A y 85C, y la forma en que son recibidas en los extremos remotos, indicando si el envío se realiza a través de un mismo canal (señales mezcladas) o a través de canales separados.
- Ratificar ajustes de sobrecorriente de la función 67N del extremo Arica de la línea 110 kV Arica – Pozo Almonte, existentes durante la falla.
- Registros oscilográficos, de señales digitales y de eventos, junto con el análisis correspondiente, asociados a la apertura automática del interruptor 52EL de S/E Chaca declarado en el Informe de Falla de 48 horas.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 25 de mayo de 2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de mayo de 2021	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	336	318	313	300	301	302	306	312	301	277	260	255	246	252	251	277	310	380	389	388	394	397	389	352	7,605
Costos Encendido/Detención	36	1	0	0	0	1	0	0	0	0	2	0	0	0	0	9	0	13	1	0	3	0	2	3	71
Costos Totales [kUSD]	372	319	313	300	301	303	306	312	301	277	262	255	246	252	251	285	310	393	390	388	397	397	390	355	7,675
Costo Marginal Quillota 220 kV	131.9	116.7	84.2	81.3	83.8	89.7	88.5	111.8	87.7	63.2	68.1	68.5	65.3	68.0	66.9	78.3	101.0	141.9	143.9	143.1	141.6	144.4	135.6	131.8	101.55
Pérdidas [MWh]	240	219	209	198	198	203	212	233	295	337	344	352	351	343	344	326	301	271	286	283	276	271	259	250	6,601
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	481	481	481	461	461	461	461	461	473	473	487	487	487	488	486	485	483	11,464
Demanda Total [MWh]	8389	8001	7740	7614	7590	7670	7914	8361	8890	9342	9557	9632	9610	9625	9589	9561	9513	9504	9862	9841	9711	9576	9291	8884	215,268
Generación Total [MWh]	9111	8702	8431	8293	8269	8354	8608	9076	9667	10160	10363	10444	10422	10429	10393	10360	10286	10262	10636	10612	10475	10332	10036	9617	233,334

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	1	19
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PILMAIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	10	290
RUCATAYO	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	15	17	17	17	229
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
PULELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	178
CAPULLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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	1	14
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
NALCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
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	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	0
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	115
DONGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91

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	473	460	453	450	446	435	428	424	383	357	350	399	488	572	627	668	696	684	742	700	644	580	531	481	12,469
PE-SIERRAGORDA	34	44	56	67	74	80	85	85	75	52	26	16	28	42	48	50	46	36	20	8	6	10	18	27	1031
PE-VALLEDELOSVENTOS	7	9	11	14	17	18	20	20	17	12	6	5	12	28	42	49	49	42	31	18	9	5	5	7	451
PE-TALTAL	44	47	45	42	43	48	53	57	62	65	66	65	59	49	34	21	10	5	2	1	1	2	4	6	828
PE-SARCO	13	11	9	9	8	8	7	5	4	4	4	5	5	5	8	16	29	41	50	55	50	40	33	25	442
PE-CABOLEONES-1	27	22	19	17	14	13	11	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	49	46	39	31	24	365
PE-CABOLEONES-2	13	11	10	10	10	9	7	5	4	6	7	7	7	6	9	15	24	34	48	62	60	46	36	29	476
PE-CABOLEONES-3	19	17	16	14	12	10	7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	40	36	36	33	26	310
PE-SANJUAN	42	35	30	25	20	16	13	10	9	9	9	10	13	19	31	46	56	58	56	49	46	41	32	26	701
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PE-ELARRAYAN	50	47	46	44	41	35	30	28	27	25	27	36	46	51	54	57	61	63	64	60	56	51	47	41	1087
PE-TALINAYPONIENTE	30	29	29	29	28	26	24	22	21	19	20	25	30	34	36	37	38	37	36	34	33	30	28	26	700
PE-TALINAYORIENTE	9	9	9	9	9	7	6	5	5	6	9	18	32	43	47	44	41	36	26	19	16	13	12	10	439
PE-PUNTASIERRA	52	54	55	56	55	52	48	44	39	34	35	40	46	50	53	53	53	51	46	42	40	38	35	33	1103
PE-LOSCURUROS	17	17	15	15	14	12	11	11	10	11	18	32	46	56	59	56	54	44	31	25	18	14	12	9	605
PE-MONTEREDONDO	19	20	20	21	21	21	20	19	17	15	14	16	19	20	21	20	20	19	17	16	15	14	13	12	427
PE-PUNTAPALMERAS	20	21	21	20	20	20	20	21	19	17	16	17	20	22	22	21	20	20	19	17	15	15	15	15	452
PE-CANELA	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	4	5	5	6	5	5	4	3	3	3	3	3	2	79
PE-CANELA-2	16	15	14	13	13	14	15	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	14	13	12	12	11	195
PE-TOTAL	18	18	16	14	14	13	12	12	11	10	10	11	12	13	14	16	19	19	17	17	18	18	18	17	355
PE-UCUQUER-2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	4	3	3	4	4	4	5	5	6	6	6	6	6	6	121
PE-UCUQUER	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	83
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	12
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	14
PE-NEGRETE	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	12
PE-CUEL	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	16
PE-RENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	3	3	2	2	1	28
PE-MALLECOSUR	2	1	1	1	2	1	1	2	3	3	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	4	4	6	10	58
PE-SANGABRIEL	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	4	5	6	4	3	2	2	54

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de mayo de 2021	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	336	318	313	300	301	302	306	312	301	277	260	255	246	252	251	277	310	380	389	388	394	397	389	352	7,605
Costos Encendido/Detención	36	1	0	0	0	1	0	0	0	0	2	0	0	0	0	9	0	13	1	0	3	0	2	3	71
Costos Totales [kUSD]	372	319	313	300	301	303	306	312	301	277	262	255	246	252	251	285	310	393	390	388	397	397	390	355	7,675
Costo Marginal Quillota 220 kv	131.9	116.7	84.2	81.3	83.8	89.7	88.5	111.8	87.7	63.2	68.1	68.5	65.3	68.0	66.9	78.3	101.0	141.9	143.9	143.1	141.6	144.4	135.6	131.8	101.55
Pérdidas [MWh]	240	219	209	198	198	203	212	233	295	337	344	352	351	343	344	326	301	271	286	283	276	271	259	250	6,601
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	481	481	481	461	461	461	461	461	473	473	487	487	488	488	486	485	483	11,464
Demanda Total [MWh]	8389	8001	7740	7614	7590	7670	7914	8361	8890	9342	9557	9632	9610	9625	9589	9561	9513	9504	9862	9841	9711	9576	9291	8884	215,268
Generación Total [MWh]	9111	8702	8431	8293	8269	8354	8608	9076	9667	10160	10363	10444	10422	10429	10393	10360	10286	10262	10636	10612	10475	10332	10036	9617	233,334

PE-LAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	9
PE-TOLPANSUR	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	3	4	5	4	4	3	3	47
PE-ELNOGAL	3	2	3	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	2	0	0	32
PE-LOSBUENOSAIRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	8
PE-LAESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	5
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8
PE-LEBU	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	9
PE-HUAJACHE	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	9
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PE-ELARRBOL	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PE-AURORA	6	4	2	1	2	4	8	14	22	31	40	47	55	65	76	84	84	81	77	73	65	55	46	35	976
PE-SANPEDRO	5	4	3	2	2	2	2	4	7	10	11	15	20	24	26	27	28	27	23	23	24	26	26	26	366
PE-SANPEDRO-2	7	6	4	4	4	4	5	7	8	11	13	18	22	25	28	33	37	38	37	38	40	42	43	43	517

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	21	321	1363	2239	2556	2639	2646	2621	2559	2259	1414	289	3	0	0	0	0	0	20,928
PFV-ELAGUILA	0	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	9	11	11	12	12	11	11	10	6	1	0	0	0	0	0	0	98
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	4	9	13	16	18	19	18	15	12	6	1	0	0	0	0	0	0	131
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	2	9	11	10	10	10	10	10	11	9	2	0	0	0	0	0	0	93
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	2	16	41	56	59	58	59	61	61	55	32	6	0	0	0	0	0	0	507
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	7	7	7	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	70
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	46	81	104	117	119	116	104	84	53	16	1	0	0	0	0	0	852
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	10	65	75	75	75	74	73	70	68	63	9	0	0	0	0	0	0	656
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	15	67	78	82	83	83	83	86	82	74	24	0	0	0	0	0	0	757
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	14	28	38	43	45	44	40	31	17	4	0	0	0	0	0	0	304
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	55
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	14	45	65	69	66	63	62	61	58	43	14	0	0	0	0	0	0	560
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0	63
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	7	16	22	23	23	22	21	19	15	8	3	0	0	0	0	0	0	181
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	6	12	16	17	17	16	15	14	11	6	2	0	0	0	0	0	0	135
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	10	32	48	52	51	49	48	47	39	18	2	0	0	0	0	0	0	399
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	2	13	39	60	67	68	66	67	68	61	38	9	0	0	0	0	0	0	557
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	0	54
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	2	20	49	59	60	60	57	57	58	56	37	10	0	0	0	0	0	0	525
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	1	13	42	63	70	70	68	62	67	65	47	14	1	0	0	0	0	0	580
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	29	36	39	40	38	36	34	32	23	6	0	0	0	0	0	0	322
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	4	10	13	13	13	13	13	12	10	6	1	0	0	0	0	0	0	109
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	5	22	36	38	37	37	36	36	35	24	7	0	0	0	0	0	0	313
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	7	21	35	40	40	41	41	41	36	22	6	0	0	0	0	0	0	330
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	10	10	9	8	5	1	0	0	0	0	0	0	80
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	25	40	43	44	44	45	45	42	27	7	0	0	0	0	0	0	369
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	12	41	66	72	71	71	73	73	60	30	4	0	0	0	0	0	0	573
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	3	26	35	37	38	38	37	39	37	32	7	0	0	0	0	0	0	329
PFV-MALGARIDA-2	0	0	0	0	0	0	0	7	88	131	127	122	121	122	127	129	111	24	0	0	0	0	0	0	1108
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	1	6	21	37	41	41	41	42	43	37	18	3	0	0	0	0	0	0	330
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	8	7	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0	60
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	10	18	22	22	23	24	23	20	11	2	0	0	0	0	0	0	179

Periodo Desde:

25-05-2021 29-05-2021

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 25 de mayo de 2021	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	336	318	313	300	301	302	306	312	301	277	260	255	246	252	251	277	310	380	389	388	394	397	389	352	7,605
Costos Encendido/Detención	36	1	0	0	0	1	0	0	0	0	2	0	0	0	0	9	0	13	1	0	3	0	2	3	71
Costos Totales [kUSD]	372	319	313	300	301	303	306	312	301	277	262	255	246	252	251	285	310	393	390	388	397	397	390	355	7,675
Costo Marginal Quillota 220 kV	131.9	116.7	84.2	81.3	83.8	89.7	88.5	111.8	87.7	63.2	68.1	68.5	65.3	68.0	66.9	78.3	101.0	141.9	143.9	143.1	141.6	144.4	135.6	131.8	101.55
Pérdidas [MWh]	240	219	209	198	198	203	212	233	295	337	344	352	351	343	344	326	301	271	286	283	276	271	259	250	6,601
Consumos Propios [MWh]	482	481	481	481	481	481	481	481	481	481	461	461	461	461	461	473	473	487	487	487	488	486	485	483	11,464
Demanda Total [MWh]	8389	8001	7740	7614	7590	7670	7914	8361	8890	9342	9557	9632	9610	9625	9589	9561	9513	9504	9862	9841	9711	9576	9291	8884	215,268
Generación Total [MWh]	9111	8702	8431	8293	8269	8354	8608	9076	9667	10160	10363	10444	10422	10429	10393	10360	10286	10262	10636	10612	10475	10332	10036	9617	233,334

ATACAMA-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A_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-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	140	140	140	123	115	135	140	140	140	116	109	115	116	0	116	109	168	168	168	168	168	168	161	168	3227
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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-2TG2AB_TG2A+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TV2_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-2TG2AB_TG2A+TV2_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-2TG2B_TG2B_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-2TG2B_TG2B_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-2TG2B_TG2B_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-2TG2B_TG2B_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-2TG2B_TG2B_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-2TG2B_TG2B_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-2TG2B_TG2B_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-2TG2B_TG2B_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-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
MANTOSBLANCOS-MIMB_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
LAPORTADA-TECNET_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
INACAL_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
AGUASBLANCAS-AGB_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
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	60	90	119	309
TALTAL-1_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
TALTAL-1_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
TALTAL-1_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
TALTAL-1_GNL_D	85	91	100	100	116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	492
TALTAL-1_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
TALTAL-1_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
TALTAL-1_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
TALTAL-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
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	76	185
TALTAL-2_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
TALTAL-2_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
TALTAL-2_GNL_D	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	118	122	122	122	0	0	702

ANEXO N° 2
Detalle de la generación real del día 25 de mayo de 2021

25-05-2021

25-05-2021

	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
CHAPIQUINA	6.0	5.0	5.0	5.0	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	5.8	8.3	8.0	8.0	8.0	8.0	127.6	8.3	5.3
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.6	0.5	0.4
ELTORONZ	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	23.3	1.0	1.0
CAVANCHA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.3	1.9	1.8
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.7	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
RIHUASCO	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	24.9	1.2	1.0
PUCILARO	0.7	0.7	0.4	0.4	0.6	0.6	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	14.1	0.7	0.6
LOSMOLLES	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	2.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.0	46.0	9.0	1.9
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	8.2	8.4	8.0	8.3	7.9	8.3	7.9	8.2	7.8	8.0	7.9	7.5	6.9	6.7	6.4	6.6	6.3	6.6	6.3	6.6	6.4	7.1	7.5	8.0	177.8	8.4	7.4
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	198.2	5.8	5.8
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUILOS	11.5	11.4	11.3	11.5	11.5	11.6	11.3	11.5	11.2	10.8	10.5	10.8	11.2	10.5	10.4	10.6	10.1	10.5	11.0	11.2	11.5	11.2	11.2	11.3	265.6	11.6	11.1
CHACABUQUITO	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	6.8	7.0	6.8	6.7	6.5	6.6	6.4	6.7	6.9	7.1	7.1	7.2	168.2	7.2	7.0
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
CARENA	7.5	7.7	7.6	7.7	7.7	7.6	7.4	7.4	5.9	4.4	4.0	3.3	2.4	2.4	2.8	5.2	6.2	6.5	7.5	7.4	7.7	7.8	8.0	7.8	149.9	8.0	6.2
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFA	47.1	45.6	45.1	45.6	45.6	45.1	45.6	45.1	45.1	45.6	45.1	45.6	44.5	44.5	44.5	44.5	45.1	47.6	48.1	48.1	47.6	48.1	48.1	48.1	1104.9	48.1	46.0
MAITENES	10.9	10.8	11.0	10.7	10.2	9.9	9.8	9.9	10.1	10.4	10.3	10.2	10.1	10.0	9.9	10.1	9.8	10.0	9.9	10.0	10.9	10.9	10.7	10.7	247.4	11.0	10.3
LABIFURCADA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.5	0.2	0.1
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	21.9	0.9	0.9
MALLARAUICO	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	2.6	2.1	2.1	2.3	2.5	2.9	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	75.5	3.4	3.1
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	15.5	14.8	14.4	15.5	15.7	18.0	16.6	17.6	17.3	18.7	16.1	16.7	17.1	17.5	17.4	20.1	18.0	19.9	18.6	18.2	19.6	19.2	19.4	19.6	421.5	20.1	17.6
SAUZAL	19.0	18.7	18.7	19.8	20.1	20.4	17.9	18.2	17.9	18.2	17.5	17.6	18.3	19.1	18.9	19.5	20.9	22.5	22.0	21.6	22.3	21.3	21.5	22.0	473.8	22.5	19.7
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	3.0	2.8	3.0	3.1	3.3	3.5	2.9	2.7	2.8	2.6	2.8	2.5	2.8	3.1	2.9	3.1	3.4	4.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.9	77.3	4.1	3.2
LA-COMANIA-II	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.0	0.8	0.7
LAHIGUERA	22.1	21.3	20.7	21.6	22.2	22.9	20.9	22.6	22.1	22.8	20.8	21.2	22.6	22.6	21.8	0.0	0.0	0.0	1.1	21.1	21.5	20.7	21.2	20.0	433.7	22.9	18.1
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	2.0	62.0	62.9	32.1	0.0	0.0	0.0	39.4	56.0	54.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	60.9	64.9	27.3	0.0	0.0	470.5	64.9	19.6
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	18.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	6.4	6.2	11.8	11.1	10.2	11.7	96.3	18.6	4.0
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	10.2	10.1	9.2	59.7	19.7	2.5	
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-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
LAMONTANA-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
CUMPEO	3.4	3.4	3.5	3.5	2.4	3.4	2.7	3.3	2.8	3.3	3.5	3.6	3.8	3.8	3.7	3.7	3.5	3.1	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	82.0	3.8	3.4
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIRCAY	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.7	9.4	241.1	10.2	10.0
MARIPOSAS	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	55.2	2.4	2.3
PROVIDENCIA	5.9	5.8	5.8	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.4	5.5	5.5	5.4	5.5	5.5	5.3	5.3	5.2	5.3	5.4	132.5	5.9	5.5
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.0	0.4	0.4
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.1	0.5	0.5
RIOCOLORADO	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9	1.8	2.0	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	46.7	2.1	1.9	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	3.6	3.0	2.6	3.0	3.1	2.7	3.0	3.0	2.8	2.8	2.8	37.1	4.7	1.5
ELDIUTO	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	50.4	2.4	2.1
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	20.8	1.5	0.9
MUNILQUE-1	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	1.4	0.3	0.1
MUNILQUE-2	0.4	0.4	0.4	0.4	0																						

	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	
NALCAS	5.0	4.9	4.7	4.6	4.4	4.3	4.3	4.1	4.0	3.9	3.8	3.8	3.6	3.6	3.7	3.7	4.6	4.9	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	116.0	6.7	4.8
CALLAO	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	2.0	1.9	1.9	2.2	2.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	50.1	3.2	2.1
HIDROBONITO-MC1	5.8	5.6	5.4	5.3	5.2	5.0	4.9	4.8	4.7	4.5	4.4	4.3	4.2	4.2	4.2	4.5	5.1	5.7	6.1	7.3	8.3	8.9	9.0	9.0	9.0	136.4	9.0	5.7
HIDROBONITO-MC2	3.2	3.1	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.7	3.0	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	69.2	3.2	2.9
RUCATAYO	20.2	20.1	20.0	16.6	6.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	15.4	14.9	15.8	16.2	17.3	18.1	20.0	20.3	20.3	253.6	20.3	10.6	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.6	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.4	1.6	1.7	1.9	30.7	1.9	1.3	
DONGO	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.6	4.4	4.2	4.0	3.9	3.9	3.7	3.7	3.6	3.6	3.8	4.1	4.6	4.7	4.7	4.7	104.5	4.8	4.4	
COLLIL	6.4	6.3	6.2	6.1	6.0	5.7	5.5	5.3	5.1	4.9	4.7	4.5	4.3	4.2	4.1	4.0	3.9	3.9	4.0	4.4	5.5	6.6	6.1	6.6	124.4	6.6	5.2	
LLAUQUERO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5	
QUELTUHUES	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	371.9	15.5	15.5	
VOLCAN	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.4	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	164.3	7.1	6.8	
GUAYACAN	5.8	5.8	5.2	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	4.1	5.0	4.8	3.2	4.6	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	110.9	5.8	4.6	
FLORIDA-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
FLORIDA-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
FLORIDA-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNTILLA	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	6.1	4.5	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	3.5	3.9	2.7	3.8	4.3	3.9	3.3	4.0	100.2	6.1	4.2	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	6.4	0.8	0.3	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMORROS	0.5	0.6	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	1.1	1.3	1.5	1.2	1.1	1.4	1.3	0.8	0.5	0.2	0.3	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	17.9	1.5	0.7
LOSBAJOS	1.5	1.4	1.3	1.4	1.6	1.8	1.9	1.7	1.9	1.4	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.1	1.2	0.9	1.3	1.4	1.1	1.1	33.5	1.9	1.4	
AUXDELMAIPO	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	0.5	0.9	1.6	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	1.1	1.1	1.3	1.4	1.2	34.2	1.8	1.4	
PULLINQUE	5.2	5.2	5.5	5.9	5.9	5.8	5.1	5.0	8.7	10.0	10.3	10.4	10.3	10.3	10.3	10.3	10.2	10.3	10.3	10.2	10.3	10.3	8.4	5.1	199.2	10.4	8.3	
RECA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	13.4	0.8	0.6	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.3	0.3	
MUCHI	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	3.2	0.4	0.1	
LASFLORES	1.1	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	43.8	1.9	1.8	
PEHUI	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	19.8	0.9	0.8	
MOCHO	15.0	15.0	15.0	15.0	14.8	14.0	13.5	12.8	12.0	12.0	11.3	11.2	10.6	10.3	11.9	11.9	14.6	15.0	15.0	14.8	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	325.6	15.0	13.6
LICAN	14.5	8.2	4.1	5.3	5.4	6.7	12.9	14.8	14.6	14.7	16.4	17.2	17.3	17.3	17.3	17.2	17.1	17.3	17.1	17.1	17.2	17.2	17.0	16.6	340.4	17.3	14.2	
CUMBRES	11.2	10.8	10.6	10.0	9.5	9.4	9.1	8.9	8.5	8.4	8.3	8.1	8.0	8.0	9.8	9.8	11.3	11.3	11.4	12.4	12.2	12.2	13.7	14.7	247.5	14.7	10.3	
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.4	0.5	0.5	
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	6.9	0.9	0.3	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	1.2	1.2	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0	7.6	1.2	0.3	
PICHILONGO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.3	1.0	0.7	0.8	0.5	0.1	0.1	23.3	1.2	1.0	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	2.8	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	75.9	3.2	3.2	
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.5	44.7	2.0	1.9
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	1.0	0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	23.1	1.1	1.0	
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.1	0.5	0.5	
SANTAELENA	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.3	1.0	0.8	
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORO	30.2	1.3	0.7	2.3	4.9	7.8	0.7	6.6	4.8	7.1	2.5	1.8	6.4	6.2	2.0	5.3	1.4	4.1	2.2	0.								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

25-05-2021

25-05-2021

	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		
PE-PUNTASIERRA	35.6	28.9	48.2	27.4	34.1	25.5	38.6	28.5	25.5	6.7	7.8	41.5	44.6	41.6	58.0	57.1	45.8	19.7	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	735.0	58.0	30.6		
PE-MONTEREDONDO	5.1	5.3	8.1	3.6	4.1	3.2	6.7	2.0	3.3	1.0	1.3	8.1	14.0	13.7	20.0	18.8	15.3	10.2	11.4	9.5	10.5	6.4	2.5	2.7	187.6	20.0	7.8		
PE-CANELA	0.7	1.1	1.1	0.6	0.3	0.0	0.4	0.2	0.9	0.5	3.2	11.3	10.5	6.6	11.7	12.6	9.9	5.6	3.9	4.9	5.1	3.3	3.5	0.7	96.6	12.6	4.1		
PE-CANELA-2	5.9	9.5	7.4	14.6	11.3	5.3	10.6	7.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	25.6	28.1	21.0	19.8	12.3	199.9	28.1	8.3			
PE-TOTAL	7.0	7.2	7.8	6.8	4.8	3.7	6.9	5.1	6.3	3.3	3.3	15.2	10.2	7.0	13.8	17.5	14.5	8.5	12.8	25.8	28.9	14.8	10.6	5.1	246.9	28.9	10.3		
PE-PUNTA PALMERAS	12.7	12.3	10.0	9.7	10.9	11.5	13.6	11.3	11.0	5.2	7.5	25.1	22.4	14.6	24.1	23.7	23.6	14.2	14.1	20.3	28.7	17.4	13.3	5.6	362.7	28.7	15.1		
PE-UCUQUER	6.4	7.3	7.8	7.8	7.9	7.9	7.9	7.9	7.5	7.9	7.0	4.9	4.9	5.0	3.6	3.8	3.8	4.1	5.7	6.7	6.9	7.5	7.8	7.8	155.7	7.9	6.5		
PE-UCUQUER-2	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.5	6.4	6.1	4.7	4.3	3.8	2.6	2.6	2.9	2.6	5.7	6.1	6.3	6.3	6.3	7.9	145.6	7.9	6.1		
PE-LA-ESTRELLA	28.6	22.9	29.0	35.5	35.1	33.6	32.0	31.6	21.8	27.0	21.9	16.4	11.9	4.8	4.6	3.7	12.4	15.0	24.7	32.3	30.7	33.4	31.3	36.7	578.9	36.7	24.0		
PE-ELMAITEN	0.5	0.3	0.2	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	0.1	1.1	0.5	0.0		
PE-LASPENAS	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	0.9	0.7	0.0	0.0	0.1	0.0	0.5	0.2	1.5	1.0	1.6	1.1	0.9	0.8	0.2	0.0	12.0	1.6	0.5		
PE-CUEL	0.7	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	0.1	0.9	0.7	0.0		
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-RAKI	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.5	2.7	0.6	0.1	0.0	
PE-HUAJACHE	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	1.7	0.4	0.1	0.0	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.3	0.0	
PE-ELNOGAL	0.5	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	0.6	0.5	0.0	
PE-TOLPAN-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.6	0.1	0.0	
PE-MALLECO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MALLECO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.7	0.1	0.0	
PE-SANGABRIEL	0.0	0.0	0.0	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	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.9	0.1	0.0	
PE-RENAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.0	
PE-AURORA	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.3	12.7	37.7	52.0	61.5	46.8	33.1	17.2	41.3	65.0	74.5	77.1	77.0	98.1	95.3	78.5	60.2	46.1	983.0	98.1	41.0	0.0	
PE-SANPEDRO	4.0	3.4	2.8	1.3	1.2	0.0	0.1	0.4	3.8	5.4	9.9	18.8	25.5	25.4	26.0	26.5	27.1	29.1	30.9	30.1	29.6	25.7	22.5	17.4	366.9	30.9	15.3	0.0	
PE-SANPEDRO-2	9.3	5.8	3.6	1.8	1.1	0.0	0.6	1.7	6.7	6.8	10.9	20.1	32.8	34.9	36.2	42.1	45.3	46.3	49.7	51.9	56.2	47.6	36.6	29.0	577.0	56.2	24.0	0.0	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.5	1.8	1.8	1.7	1.6	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5	0.0	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	3.9	4.3	4.0	4.3	4.5	4.5	4.4	3.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	4.5	1.6	0.0	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.8	5.2	5.0	5.0	4.6	3.6	4.5	4.5	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	5.2	1.8	0.0	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	9.1	11.3	10.9	10.0	8.7	7.6	9.2	9.7	9.1	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6	11.3	3.8	0.0
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.9	0.9	1.0	0.7	0.6	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.0	0.2	0.0	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.1	14.4	18.1	18.9	20.6	16.7	13.7	12.8	6.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	133.3	20.6	5.6	0.0	
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.3	6.6	6.9	6.6	6.8	6.9	7.3	6.0	4.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	7.3	2.5	0.0	
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	51.6	79.1	78.5	77.4	77.0	78.0	79.1	78.2	31.7	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	649.3	79.1	27.1	0.0	
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.0	7.5	7.0	6.6	6.6	6.7	6.4	6.1	5.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	7.5	2.5	0.0	
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	12.5	26.9	36.4	41.4	44.4	43.2	38.9	26.8	16.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	293.9	44.4	12.2	0.0	
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	18.4	22.4	22.5	21.7	21.4	21.8	22.6	19.7	15.5	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	192.7	22.6	8.0	0.0	
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	12.3	15.6	15.7	15.1	14.9	15.2	15.6	13.2	10.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	133.0	15.7	5.5	0.0	
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.1	1.3	1.4	1.4	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.4	0.3	0.0	
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	27.9	44.9	45.1	43.5	40.8	41.7	33.7	26.7	8.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	318.3	45.1	13.3	0.0	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	55.3	80.8	77.1	75.4	72.3	69.8	55.0	55.2	17.4	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	570.1	80.8	23.8	0.0	
PFV-PUERTO SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	6.4	6.9	6.5	6.7	6.9	7.2	6.5	4.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	7.2	2.5	0.0	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	57.5	77.7	78.4	75.8	74.0	73.3	74.3	56.1	54.5	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	629.4	77.7	26.2	0.0	
PFV-BOLERO-																													

	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-CACHIYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.1	7.3	7.3	7.0	6.9	7.0	7.3	7.4	5.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.1	7.4	2.5
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.6	7.1	6.9	6.5	6.3	6.5	6.9	7.1	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	7.1	2.4
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.9	0.5
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.6	0.5
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.7	6.0	5.6	5.4	5.5	6.0	6.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.1	6.1	1.8
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	3.2	4.7	4.8	5.0	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	5.0	0.9
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	1.6	1.6	1.6	1.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.8	0.4
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.4	4.3	4.2	4.4	3.6	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	4.4	1.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.7	0.5
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	3.3	3.1	3.0	3.0	2.3	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	3.3	0.9
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.6	1.8	1.7	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.8	0.4
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.3	1.6	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.6	0.5
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.6	0.5
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.0	5.4	5.2	5.0	5.1	5.4	3.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	5.4	1.6
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	1.2	0.8	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.2	0.3
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	3.4	4.2	2.3	1.5	1.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	4.2	0.7
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.6	1.3	0.8	0.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.6	0.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.1	4.3	4.8	5.0	5.0	4.9	3.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	5.0	1.4
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.7	2.1	2.3	2.1	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.3	0.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.6	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.6	0.5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.7	0.4
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.8	1.7	1.8	1.9	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.6	0.5
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.5	5.8	5.4	5.3	5.5	5.1	1.8	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	5.8	1.6
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.7	0.5
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.5	6.0	5.6	5.4	5.5	5.8	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	6.0	1.7
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.3	0.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.7	0.5
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.8	1.6	1.6	1.6	1.8	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.8	0.5
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.6	1.6	1.5	1.5	1.7	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.7	0.5
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.7	1.6	1.5	1.6	1.7	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.7	0.5
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.9	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.9	0.6
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.6	0.5
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.6	0.5
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.6	1.6	1.5	1.4	1.5	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.6	0.5
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	3.8	4.1	3.9	4.0	4.2	4.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	4.2	1.2
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	1.8	3.0	4.4	4.6	5.0	2.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	5.0	1.1
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.3	0.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.7	0.5
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.0	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.0	5.4	5.1	4.9	5.0	5.3	5.4	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	5.4	1.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.7	5.8	5.6	5.3	5.4	5.8	5.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.1	5.9	1.9
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	48.5	105.0	147.4	168.3	174.6	170.4	150.6	113.0	60.5	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1150.3	174.6	47.9
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	34.0	67.1	69.5	67.6	65.4	67.4	69.9	70.4	48.9	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	569.6	70.4	23.7
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	20.5	45.2	45.0	32.3	21.0	28.6	50.4	50.9	26.4	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	326.7	50.9	13.6
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.1	0.4
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.5	0.5
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.1	2.4	2.5	1.8	2.1	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.5	0.6
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.0	2.4	2.4	1.7	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.4	0.6
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.7	2.0	2.1	1.5	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	2.1	0.4
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.8	1.7	1.6	1.4	1.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.8	0.5
PFV-																											

25-05-2021

25-05-2021

	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-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	2.5	3.3	2.2	3.2	3.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	3.5	0.8
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	0.9	1.4	0.7	0.6	0.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.4	0.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.8	1.0	0.8	1.0	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.0	0.2
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.7	1.8	1.5	2.0	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	2.0	0.5
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.0	0.3
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.1	1.2	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.2	0.2
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.5	1.4	1.4	1.5	1.6	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.6	0.4
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.1	5.4	5.1	5.0	5.1	5.6	2.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	5.6	1.5
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.8	0.8	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.9	0.2
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.7	0.5
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.0	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.0	0.7
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.1	2.3	2.5	2.4	2.1	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.5	0.6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	6.6	7.5	7.9	7.7	6.8	5.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	7.9	2.1
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	2.2	2.3	2.2	1.9	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.3	0.6
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.5	0.5
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.4	0.4
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.8	1.7	1.6	1.7	1.8	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.8	0.5
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.7	0.1
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	1.9	1.8	1.8	1.5	1.1	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.9	0.5
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.4	1.6	1.5	1.4	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.6	0.4
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	15.2	47.9	67.1	77.4	79.4	76.2	67.2	50.0	15.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	497.5	79.4	20.7
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.3	2.5	2.4	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.5	0.6
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.0	0.6
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.8	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.4	0.4
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	5.7	5.5	5.3	5.5	4.7	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	5.7	1.3
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.6	0.5
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.6	1.7	1.8	1.6	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.8	0.4
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.0	0.6
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.9	1.8	1.7	1.8	1.9	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.9	0.5
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.6	1.5	1.5	1.5	1.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.6	0.5
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.8	1.7	1.6	1.6	1.7	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.8	0.5
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.5	5.7	5.5	5.3	5.4	5.6	4.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	5.7	1.7
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRDOMINADOR	34.6	34.6	34.6	34.6	18.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	86.9	92.8	92.5	95.2	96.8	95.2	740.5	96.8	30.9
GMAR_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	1.0	6.0	6.0	6.0	6.0	0.1	25.1	6.0	1.0
M1AR_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	0.8	2.1	2.1	2.1	2.2	0.0	9.3	2.2	0.4
M2AR_DIESEL	0.4	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	0.6	1.3	1.3	1.3	1.1	0.4	6.8	1.3	0.3
IQUIQUE-MAIQ_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
IQUIQUE-MIIQ_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
IQUIQUE-MSIQ_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
IQUIQUE-SUIQ_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
IQUIQUE-TGIQ_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
ZOFRI_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
ZOFRI_2-5_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
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0																							

	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	
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_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
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-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
WATTS-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
SKRETTINGSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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-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	1.1	1.5	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	4.9	1.5	0.2
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	83.8	37.6	26.3	42.6	56.0	68.9	19.4	124.4	353.3	387.5	311.8	272.6	298.7	308.5	302.8	301.8	252.5	158.1	141.9	156.0	149.1	122.1	84.9	62.5	4122.0	387.5	171.8	
CHANGOS->CUMBRES C2	81.1	35.2	15.0	40.2	52.5	66.3	17.1	121.6	349.7	383.9	308.5	269.4	295.3	305.2	299.5	298.5	249.2	155.2	139.2	153.3	146.3	119.5	82.4	60.0	4043.9	383.9	168.5	
CUMBRES->CHANGOS C1	-76.0	-29.8	-18.4	-34.7	-47.2	-61.3	-12.1	-116.9	-342.7	-376.9	-303.4	-265.2	-290.3	-299.5	-293.7	-292.8	-244.1	-150.8	-134.7	-148.6	-141.7	-115.0	-77.8	-55.5	-3929.1	-12.1	-163.7	
CUMBRES->CHANGOS C2	-77.1	-30.9	-19.5	-35.8	-48.3	-62.4	-13.2	-118.0	-343.8	-377.9	-304.6	-266.5	-291.4	-300.6	-294.9	-293.9	-245.3	-152.1	-136.0	-149.9	-143.0	-116.3	-79.1	-56.7	-3957.1	-13.2	-164.9	
TOTAL HORA	6266.1	5922.7	5745.9	5556.7	5469.1	5484.6	5871.8	6199.9	6467.3	6850.1	7136.5	7204.3	7137.7	7072.5	7014.3	6922.2	7077.8	7246.3	7719.2	7735.2	7619.6	7560.7	7303.7	6870.7	161,456			
TOTAL HORA. SING	2854	2759	2731	2767	2792	2796	2717	2951	3379	3458	3304	3199	3183	3224	3296	3220	3135	2943	3006	3014	3010	2998	2936	2868	72,542			
TOTAL SEN	9120	8682	8477	8324	8281	8280	8589	9151	9846	10308	10441	10404	10321	10296	10310	10143	10213	10189	10728	10749	10630	10559	10240	9739	233,997			
CONS. PROPIOS	247	243	242	242	242	242	246	246	246	255	256	255	255	255	255	256	257	258	260	260	259	259	250	249	6,018			
CONS. PROPIOS SING	193	193	192	192	192	192	192	192	192	192	184	184	184	184	189	189	192	196	204	204	204	204	204	182	4,613			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	159	67	40	77	101	129	31	240	695	763	614	537	588	607	595	594	496	308	276	304	290	236	162	117	8,026			
PERDIDAS APROX.	175	153	143	135	132	134	148	176	217	245	254	253	252	249	245	239	242	241	269	272	264	256	236	207	5,137			
PERDIDAS APROX. SING	91	91	91	90	90	87	90	93	89	91	90	87	78	81	93	82	84	82	96	91	93	99	101	101	2,162			
DEMANDA APROX.	6003	5594	5401	5256	5196	5238	5513	6018	6699	7122	7242	7232	7219	7176	7111	7022	7074	7056	7466	7507	7387	7282	6980	6532	158,326			
DEMANDA APROX. SING	2411	2409	2409	2408	2408	2388	2405	2425	2403	2412	2408	2391	2333	2352	2423	2356	2367	2361	2439	2414	2423	2458	2469	2468	57,741			
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	7735.2	7735	

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
25 de mayo de 2021

25-05-2021	Ultima Actualización:	25-05-2021	23:59	CMG-Online:	159.7	Quillota_220 KV:	CANDELA RIA-1 DIESEL											DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Instrucción Cmg	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
0:00	Instalación	(MW)	Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario			del Embalse		Control	Activo				
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	CANUITILLAR	-	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:00	-	PEHUENCHE	-	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:00	-	RALCO	-	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:00	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	-	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:00	-	SANISIDRO-1	-	-	-	-	-	-	-	Condiciones de vapor para probar TV, cambio de combustible de GNL_E a GNL_D	-	-	IF	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:00	-	SANISIDRO-2	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_E a GNL_D	-	-	2021001463	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:00	-	NEHUENCO-1	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_A	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:00	-	NEHUENCO-2	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	-	ENGLIE	-	-	-	-	
00:00	-	MEJILLONES-CTM3	-	-	-	-	-	-	-		-	-	IL						
00:00	-	TOCOPIILLA-U16	-	-	-	-	-	-	-	Cambia de Combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	2021000915-IL	ENGLIE	-	-	-	-	
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:19	-	CANDELA-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:19	-	COLMITO	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
00:19	-	CORONEL	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	STL	-	-	-	-	
00:19	-	TRINCAO	-	-	-	-	-	-	-		-	-	IL						
00:19	-	TRINCAO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	-		-	-	2021001235	CRELL	-	-	-	-	
00:19	-	ARICA-MZAR	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENGLIE	-	-	-	-	
00:24	-	ELTORO-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:24	-	ELTORO-2	-	-	-	-	-	-	-		-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:24	-	ELTORO-3	-	-	-	-	-	-	-		-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:24	-	ELTORO-4	-	-	-	-	-	-	-		-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:32	-	TRINCAO	-	-	-	-	-	-	-		-	-	IL	CRELL	-	-	-	-	
00:32	-	TRINCAO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	-		-	-	2021001235	CRELL	-	-	-	-	
00:40	-	ELTORO-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	N	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:41	-	CANDELA-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:41	-	ELTORO-4	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:41	-	ARICA-MZAR	-	-	-	-	-	-	-		-	-	N	ENGLIE	-	-	-	-	
00:44	-	CANDELA-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:50	-	CANDELA-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
01:00	-	NEHUENCO-1	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
01:00	-	NEHUENCO-2	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_A	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
01:00	-	MASISA	-	-	-	-	-	-	-	Cancelada IL 2021001293.	-	-	-	STL	-	-	-	-	
01:24	-	COLMITO	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
01:24	-	ARICA-MZAR	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENGLIE	-	-	-	-	
01:25	-	CORONEL	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	STL	-	-	-	-	
01:25	-	TRINCAO	-	-	-	-	-	-	-		-	-	IL						
01:27	-	ARICA-MZAR	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENGLIE	-	-	-	-	
01:29	-	CORONEL	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	STL	-	-	-	-	
01:32	-	TRINCAO	-	-	-	-	-	-	-		-	-	IL	CRELL	-	-	-	-	
01:32	-	TRINCAO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	-		-	-	2021001235	CRELL	-	-	-	-	
01:35	-	COLMITO	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
01:43	-	SANTAMARIA	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
02:00	-	PEHUENCHE-1	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza SSCC.	-	A	-	2021045407	ENEL GENERACION	-	-	-	
02:00	-	NEHUENCO-1	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_A	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
02:00	-	MEJILLONES-CTM3	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_D	-	-	-	ENGLIE	-	-	-	-	
02:07	-	SANISIDRO-1	-	-	-	-	-	-	-	E/S TV en Prueba.	-	-	IF	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:07	-	SANISIDRO-2	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de configuración. E/S TV San Isidro-1	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:25	-	PEHUENCHE-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	A	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:30	-	PEHUENCHE-3	-	-	-	-	-	-	-		-	-	A	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
02:42	-	ANGOSTURA-3	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
02:44	-	COLBUN-1	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de configuración y control cota machicura por mov de compuerta	-	-	-	N	COLBUN	-	-	-	
02:44	-	COLBUN-2	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de configuración y control cota machicura por mov de compuerta	-	-	-	N	COLBUN	-	-	-	
03:00	-	NEHUENCO-1	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
03:00	-	TENOGAS	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENGLIA	-	-	-	-	
03:00	-	LOSPINOS	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
03:00	-	SANTAFE	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
03:00	-	CMPCPACIFICO	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	SANTA FE	-	-	-	-	
03:00	-	COLBUNES-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENGLIA	-	-	-	-	
03:00	-	MEJILLONES-CTM3	-	-	-	-	-	-	-	Cambia de combustible de GNL_D a GNL_A	-	-	-	ENGLIE	-	-	-	-	
03:05	-	TENOGAS	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENGLIA	-	-	-	-	
03:21	-	COLBUN-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	N	COLBUN	-	-	-	-	
03:21	-	COLBUN-2	-	-	-	-	-	-	-		-	-	N	COLBUN	-	-	-	-	
03:21	-	TALTAL-2	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
03:28	-	COLBUN-2	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
03:39	-	COLBUN-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
04:00	-	NEHUENCO-1	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_A	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
04:00	-	NEHUENCO-2	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
04:00	-	NUEVARENCA	-	-	-	-	-	-	-	Control Suministro combustible.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	
04:00	-	MEJILLONES-CTM1	-	-	-	-	-	-	-	Ilmitada en 60 MW. Canceladas IL 1264 - IL 1294	-	-	IL	ENGLIE	-	-	-	-	
04:04	-	LOSPINOS	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
04:05	-	SANISIDRO-1	-	-	-	-	-	-	-	Cancelada IF 2021001463.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
04:06	-	LOSPINOS	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
04:28	-	COLBUN-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	N	COLBUN	-	-	-	-	
04:36	-	CSP-CERRODOMINADOR	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
04:50	-	COLBUN-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	N	COLBUN	-	-	-	-	
04:53	-	SANTAMARIA	-	-	-	-	-	-	-	Sincronizada en pruebas.	-	-	-	SDCF	2021045407.	COLBUN	-	-	
04:56	-	COLBUN-1	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
04:59	-	COLBUN-2	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
05:00	-	NEHUENCO-1	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
05:00	-	NEHUENCO-2	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_A	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
05:00	-	MEJILLONES-CTM3	-	-	-	-	-	-	-	Cambia de combustible de GNL_A a GNL_D	-	-	-	ENGLIE	-	-	-	-	
05:00	-	GUACOLDA-3	-	-	-	-	-	-	-		-	-	SD						
05:09	-	COLBUN-2	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
05:30	-	COLBUN-1	-	-	-	-	-	-	-										

25-05-2021	Ultima Actualización:	25-05-2021	23:59	CMG-Online:	159.7	Quillota_220 kv:	CANDELA RIA-1 DIESEL								DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo		
08:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
08:03	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
08:06	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	PS	PS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
08:06	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	-	N	LC	PS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
08:11	-	COLBUN-1	COLBUN vmach signo	PC	N	-	PC	-	RE				COLBUN	-	PC	
08:11	-	COLBUN-2	COLBUN vmach signo	PC	N	-	PC	-	RE				COLBUN	-	PC	
08:11	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	-	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-	
08:11	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM				ENLASA	-	-	
08:12	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
08:17	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	75	LF	-	PC	PCP	OM				ENGLIE	-	-	
08:18	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM				ENLASA	-	PC	
08:20	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL D	DN	DLC	FS	-	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
08:27	-	COLBUN-1	COLBUN vmach signo	125	N	-	CI	-	RE				COLBUN	-	-	
08:27	-	COLBUN-2	COLBUN vmach signo	125	N	-	CI	-	RE				COLBUN	-	-	
08:37	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-	
08:37	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	DLC	MT	-	OM				SANTA FE	-	MT	
08:37	-	CMPCPCACIFICO	CMPCPCACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	PC	
08:37	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	125	N	-	PS	-	OM				COLBUN	-	-	
08:37	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	10	N	LC	CI	-	OM				ENLASA	-	-	
08:37	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM				COLBUN	-	MT	
08:45	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	OM				COLBUN	-	-	
08:45	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	125	N	-	CI	-	OM				COLBUN	-	-	
08:47	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	DLC	PS	-	OM				COLBUN	-	-	
08:49	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM				COLBUN	-	MT	
08:49	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM				COLBUN	-	-	
08:49	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM				COLBUN	-	-	
08:51	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM				COLBUN	-	MT	
08:53	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM				COLBUN	-	-	
09:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0-5TV2_GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
09:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0-5TV1_GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
09:08	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	190	N	-	CI	-	OM				COLBUN	-	-	
09:08	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM				COLBUN	-	PC	
09:08	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM				COLBUN	-	-	
09:08	-	NOTAS SDC		-	-	-	-	-	OM				SDC	-	-	
09:08	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	MT	
09:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	MT	
09:08	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0-5TV_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM				KELAR	-	-	
09:08	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				ENGLIE	-	-	
09:08	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM				ENGLIE	-	-	
09:08	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM				ENGLIE	-	PC	
09:20	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM				COLBUN	-	-	
09:22	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	50	N	LC	CI	-	OM				COLBUN	-	PC	
09:22	-	CMPCPCACIFICO	CMPCPCACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-	
09:22	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM				SANTA FE	-	-	
09:39	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	MT	
09:40	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM				COLBUN	-	MT	
09:47	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM				COLBUN	-	PC	
09:47	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	-	N	-	PC	-	OM				SANTA FE	-	-	
09:47	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM				COLBUN	-	-	
09:53	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM				ENLASA	-	-	
09:53	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM				STS	-	-	
09:53	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	DLC	PP	-	OM				CRELL	-	-	
09:54	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
09:55	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
09:57	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	MT	
09:58	-	COLBUN-1	COLBUN vmach signo	125	N	-	CI	-	RE				COLBUN	-	-	
09:58	-	COLBUN-2	COLBUN vmach signo	125	N	-	CI	-	RE				COLBUN	-	-	
09:59	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	50	LF	LC	CI	-	OM				ENLASA	-	-	
10:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL C	-	N	LC	PC	-	OM				COLBUN	-	-	
10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL D	200	N	LC	PS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL C	-	N	LC	PS	-	OM				ENGLIE	-	-	
10:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0-5TV1_GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
10:07	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	MT	
10:10	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM				COLBUN	-	MT	
10:15	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM				STS	-	PC	
10:21	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM				CRELL	-	-	
10:21	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM				SANTA FE	-	PC	
10:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL C	-	N	LC	PS	-	OM				ENGLIE	-	-	
10:25	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV4FAI_GNL B	PC	RO	LC	PS	-	OM				GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	
10:29	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL C	-	DN	DLC	FS	-	OM				ENGLIE	-	-	
10:37	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
10:37	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
10:45	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	10	LF	LC	CI	-	OM				ENLASA	-	-	
10:48	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM				ENLASA	-	-	
10:48	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	PC	N	LC	PS	-	OM				STS	-	-	
10:48	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM				CRELL	-	-	
10:48	-	COLBUN-1	COLBUN vmach signo	150	N	-	CI	-	RE				COLBUN	-	-	
10:48	-	COLBUN-2	COLBUN vmach signo	150	N	-	CI	-	RE				COLBUN	-	-	
10:53	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	-	PO	-	EP	-	EP				AES GENER	-	-	
10:54	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM				STS	-	-	
10:55	-	CONCON	CONCON DIESEL	1.5	PO	-	EP	-	EP				CHILQUINTA	-	-	
10:55	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_A	100	PO	-	EP	-	EP				COLBUN	-	-	
11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	PC	-	OM				COLBUN	-	-	
11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL A	-	N	LC	MT	-	OM				COLBUN	-	-	
11:02	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	190	N	-	CI	-	OM				COLBUN	-	-	
11:02	-	COLBUN-2	COLBUN vmach signo	MT	N	-	PS	-	RE				COLBUN	-	-	
11:04	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	10	N	LC	CI	-	OM				ENLASA	-	-	
11:19	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM				ENEL GENERACION	-	DN	
11:19	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM				ENEL GENERACION	-	-	
11:19	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM				ENLASA	-	PC	
11:22	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	MT	
11:22	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	MT	
11:25	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM				SANTA FE	-	-	
11:25	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	-	N	-	PC	-	OM				COLBUN	-	-	
11:34	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL A	0	DN	-	FS	-	OM				COLBUN	-	-	
11:38	-	CONCON	CONCON DIESEL	0	DN	-	FS	-								

25-05-2021	Ultima Actualización:	25-05-2021	23:59	CMG- Online:	159.7	Quillota_220 KV:	CANDELA RIA- 1 DIESEL				DOCUMENT OS	SS.CC.			
Hora Mov.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		del Embalse		Control	Activo	
12:30	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	2021001297 - IL 2021001181 - IL 2021001120 - IL 2021001089	ENGIE	-	-
12:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	ROP	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	2021000915 - IL 2021001192	ENGIE	-	-
12:30	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
12:34	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	CDC	-	-
13:15	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:15	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:15	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	PC
13:15	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_D	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:17	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:17	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
13:20	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	1.9	PDD	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas. (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO).	-	SI	CHILQUINTA	-	-
13:26	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	IL	AES GENER	-	-
13:26	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	ROP	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	2021000915 - IL 2021001192	ENGIE	-	-
13:26	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	75	LF	-	PC	PCP	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	2021001297 - IL 2021001181 - IL 2021001120 - IL 2021001089	ENGIE	-	-
13:28	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
13:28	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
13:38	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
13:40	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	10	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
13:43	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	ENLASA	-	-
13:43	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:43	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT
13:43	-	COLBUN-1	COLBUN símv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
13:43	-	CMPC/PACIFICO	CMPC/PACIFICO BL1+BL2 COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:48	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	0	DN	-	DLC	FS	-	OM	-	-	CHILQUINTA	-	-
14:00	-	COLBUN-1	COLBUN símv	180	N	-	CI	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
14:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL D a GNL E	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
14:25	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_D	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	ENGIE	-	-
14:37	-	COLBUN-1	COLBUN símv	190	N	-	CI	-	OM	Orden de despacho.	-	N	-	COLBUN	-
14:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
14:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
14:45	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	N	-	CI	-	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
14:45	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	N	-	CI	-	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
14:45	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	ROP	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	2021000915 - IL 2021001192	ENGIE	-	-
14:45	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Control de Tx de Línea de 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	2021001297 - IL 2021001181 - IL 2021001120 - IL 2021001089	ENGIE	-	-
15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL C a GNL A	-	-	COLBUN	-	MT
15:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GNL D	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
15:10	-	COLBUN-1	COLBUN símv	110	N	-	CI	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
15:18	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	MT	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:45	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
15:45	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	ENGIE	-	-
15:50	-	COLBUN-1	COLBUN símv	150	N	-	CI	-	OM	Fin Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	N	-	COLBUN	-	-
15:50	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Fin Ctx Lt 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
15:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
15:50	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
15:50	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC
15:50	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
15:50	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
15:50	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	ROP	OM	-	-	2021000915 - IL 2021001192	ENGIE	-	-
15:50	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021001297 - IL 2021001181 - IL 2021001120 - IL 2021001089	ENGIE	-	-
15:50	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+H2TV2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	CSF	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:50	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+H2TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:50	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1-TG1+0.5TV_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	KELAR	-	-
15:50	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2021001286	ENGIE	-	-
15:50	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	2021000547	ENGIE	-	-
15:50	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	2021001296	ENEL GENERACION	-	PC
15:50	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL A a GNL_C	-	-	COLBUN	-	PC
16:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	CDC	-	-
16:07	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 1298	AES GENER	-	-
16:08	-	COLBUN-1	COLBUN símv	MT	N	-	MT	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	MT
16:20	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	LASVEGAS	-	-
16:20	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 154 kv Itahue - Maule + ATR 4 SE Itahue + ATR 6 SE Alto Jahuel	Inicio Ctx Lt 154 kv Itahue - Maule + ATR 4 SE Itahue + ATR 6 SE Alto Jahuel	-	ENLASA	-	PC
16:20	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1_HFO	PC	N	-	PC	-	OM	Inicio Ctx Lt 154 kv Itahue - Maule + ATR 4 SE Itahue + ATR 6 SE Alto Jahuel	Inicio Ctx Lt 154 kv Itahue - Maule + ATR 4 SE Itahue + ATR 6 SE Alto Jahuel	-	ENOR CHILE	-	PC
16:30	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:43	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	DN	-	DLC	PP	-	OM	-	-	ENEL GENERACION	-	-
										Orden de despacho.	-	-	ENEL GENERACION	-	-

25-05-2021	Ultima Actualización:	25-05-2021	23:59	CMG-Online:	159.7	Quillota_220 kv:	CANDELARIA-1 DIESEL										DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
0:00	Instalación		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo				
16:52	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT			
16:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC			
17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL D a GNL E	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
17:00	-	GUACOLD-5	GUACOLD-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 1298	-	-	AES GENER	-	-			
17:04	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	E/S TG2	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:15	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC			
17:19	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	ENGIE	-	-			
17:19	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL D	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	ENGIE	-	-			
17:20	-	LOS PINOS	LOS PINOS DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Fin Ctx Lt 154 kv Itahue -Maule + ATR 4 SE Itahue + ATR 6 SE Alto Jahuel	Fin Ctx Lt 154 kv Itahue -Maule + ATR 4 SE Itahue + ATR 6 SE Alto Jahuel	-	COLBUN	-	PC			
17:20	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC			
17:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
17:20	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
17:20	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:20	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:20	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
17:21	-	CSP-CERRODOMINADOR	CSP-CERRODOMINADOR	-	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI	ENOR CHILE	-	-		
17:30	-	TRAPAN	TRAPAN DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-			
17:30	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	-			
17:30	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	STS	-	-			
17:30	-	COLBUN-1	COLBUN vmach sigr	PC	N	-	PC	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	PC			
17:30	-	COLBUN-2	COLBUN vmach sigr	PC	N	-	PC	-	OM	-	V	-	COLBUN	-	PC			
17:30	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DNF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	CREL	-	-			
17:33	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	STS	-	PC			
17:39	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en minimo técnico, sube a plena carga por OM.	-	-	ENGIE	-	-			
17:39	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	Estable en minimo técnico, sube a plena carga por OM.	-	-	ENGIE	-	-			
17:41	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	CREL	-	-			
17:42	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	PC			
17:42	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
17:43	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	CARDONES	-	PC			
17:52	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL CNAVIA	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
18:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL A a GNL C	-	-	COLBUN	-	PC			
18:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GNL D	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	COLBUN	-	PC			
18:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	ARAUCO	-	-			
18:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	ENGIE	-	-			
18:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	0	LF	-	PC	-	OM	Menor producción de vapor en Caldera Recuperadora debido a revisión de VTI (altas vibraciones)	-	IL 2021001301	SANTA FE	-	-			
18:04	-	RALCO-2	RALCO sinv	200	N	-	CI	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:10	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	ENGIE	-	-			
18:10	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	ENGIE	-	-			
18:10	-	UIINA-4	UIINA-4 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:11	-	TENO	TENO DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-			
18:11	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:11	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC			
18:11	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
18:11	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
18:13	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL CNAVIA	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
18:13	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	STS	-	-			
18:13	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:13	-	UIINA-3	UIINA-3 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:13	-	UIINA-4	UIINA-4 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:17	-	UIINA-1	UIINA-1 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:19	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:19	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:22	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-			
18:24	-	UIINA-4	UIINA-4 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:29	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT			
18:30	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT			
18:36	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:45	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
18:45	-	UIINA-3	UIINA-3 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
18:55	-	NEUAVENTANAS	NEUAVENTANAS CAR	-	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 42466	-	-	AES GENER	-	-			
18:55	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	STS	-	PC			
19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL C a GNL A	-	-	COLBUN	-	PC			
19:08	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 50MW de PCP según IL 1300	-	IL 1300 - IL 2021001296	ENGIE	-	-			
19:15	-	RALCO-2	RALCO sinv	180	N	-	CI	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
19:15	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	-			
19:15	-	UIINA-2	UIINA-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
19:28	-	GUACOLD-3	GUACOLD-3 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SMM 37949	-	-	AES GENER	-	-			
19:54	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL CNAVIA	50	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
19:54	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
19:54	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 43199	-	-	AES GENER	-	-			
19:55	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
19:57	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	-			
19:58	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL D a GNL E	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
20:37	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS DIESEL CNAVIA	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC			
20:47	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	12.6	LF	LC	PCP	OM	Limitada a 12.6 MW con IL 2021001302	-	-	IL 1302	STS	-	-			
20:49	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	A	-	COLBUN	-	PC			
21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL E a GNL D	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
21:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible GNL C a GNL A	-	-	COLBUN	-	PC			
21:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	-	LF	-	PS	PCP	SDCF	Inicia proceso de retiro según SDCF 2021045948	-	SDCF 2021045948- IL 1300 - IL 2021001296	ENGIE	-	-			
21:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL D a GNL A	-	-	ENGIE	-	-			
21:05	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Orden de despacho.	-	-	ENLASA	-	-			
21:10	-	PENON	PENON DIESEL	PC	N	-												

25-05-2021	Ultima Actualización:	25-05-2021	23:59	CMG- Online:	159.7	Quillota_220 KV:	CANDELA RIA- 1 DIESEL				DOCUMENT 05	SS.CC.				
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
22:49	-	PENON	PENON DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:49	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:49	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:59	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:59	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:00	-	TENO	TENO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	30	LF	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGL1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible de GNL D a GNL A	-	-	-	ENGIE	-	-
23:03	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
23:05	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:09	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
23:10	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	60	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:18	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:18	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:18	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
23:21	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
23:26	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelado IL 2021001297	-	-	IL 2021001181 - IL 2021001120 - IL 2021001089	ENGIE	-	-
23:40	-	COLIHUES-1	COLIHUES-1 HFO	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
23:48	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-
23:52	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:54	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	PC
23:57	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:59	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	COLBUN	-	-
23:59	-			-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Martes 25 de Mayo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	9.1	-	PMG	Maitenes	247.4	247.4	-0.00 %	RO, DF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Malacahuello	7.0	0.0	-100.00 %	SDCF
Abanico	552.0	557.4	+0.97 %	RO	Mampil	89.1	82.3	-7.62 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alena	-	0.0	-		Mariposas	72.0	55.2	-23.33 %	PMG
Alfalfal	1084.6	1104.9	+1.87 %		Masisa	196.8	195.8	-0.51 %	
Alto Renaico	26.4	26.2	-0.76 %	PMG	Maule	0.0	0.0	-	
Ancoa	24.0	23.1	-3.87 %		Mejillones IEM	8520.0	8460.1	-0.70 %	LF
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	2559.4	1397.6	-45.39 %	SDCF, LF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andina-CTA	3230.4	3850.0	+19.18 %		Mejillones-CTM2	2139.5	2007.5	-6.17 %	LF
Angamos-ANG1	6291.2	6435.3	+2.29 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-CTM3 GNL	1889.2	2399.4	+27.00 %	
Angostura	856.8	835.0	-2.54 %	MM	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antilhue	0.0	69.7	GNP		Mejillones-PAM	528.0	503.9	-4.57 %	
Antuco	1298.7	1251.4	-3.64 %	RO	Mercurio Sur	2.8	6.1	+120.16 %	
Arauco	0.0	0.2	GNP	LF	Mocho	108.0	325.6	+201.52 %	
Arica-GMAR	0.0	25.1	GNP	MM	NEGRETE	11.5	0.0	-100.00 %	
Arica-M1AR	0.0	9.3	GNP		Nalcas	0.0	116.0	-	PMG
Arica-M2AR	0.0	6.8	GNP		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	7038.1	7184.0	+2.07 %	
Atacama-1 GNL	3417.8	3238.3	-5.25 %		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	3336.3	3351.8	+0.46 %		Nehuenco 2 GNL	8031.8	8202.0	+2.12 %	
Bess Andes	-	10.8	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	8.7	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	46.0	GNP	
Blanco	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8300.0	8183.0	-1.41 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CALAMA	-	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	96.7	102.6	+6.13 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	-	740.5	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Cordillera	146.8	49.5	-66.28 %	RO	Norgener-NTO1	3014.6	3002.9	-0.39 %	LF
CMPC Laja	600.0	222.4	-62.93 %	LF	Norgener-NTO2	3025.5	3033.6	+0.27 %	
CMPC Pacífico	633.1	373.2	-41.05 %		Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	102.9	-	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
COMBARBALA	-	3.1	GNP		Nueva Aldea 3	888.0	1012.8	+14.05 %	
Callao	0.0	50.1	-	PMG	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	Nueva Renca GNL	7669.0	7848.0	+2.33 %	
Campiche	6170.0	6045.0	-2.03 %		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	457.6	637.0	+39.21 %		Nueva Ventanas	6408.8	6301.0	-1.68 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	165.0	GNP	
Candelaria 2 GNL	340.6	492.0	+44.47 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	11.9	12.0	+0.92 %	
Canutillar	3840.0	2554.0	(*) -33.49 %	
Capullo	0.0	80.7	GNP	MM
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	115.0	149.9	+30.35 %	PMG
Carilafquén	14.0	25.6	+83.14 %	
Celco	0.0	8.4	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	0.0	-	
Chacabuquito	156.0	168.2	+7.82 %	
Chacayes	544.8	421.5	-22.63 %	MM
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	122.5	127.6	+4.16 %	
Chiburgo	96.0	96.0	-	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.4	150.9	-30.28 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	5.0	27.5	+450.00 %	
Cipreses	2040.0	2016.8	-1.14 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6120.3	6077.3	-0.70 %	
Cochrane-CCH2	6092.1	6014.8	-1.27 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	562.7	-6.21 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1255.0	+155.08 %	
Colbún	4322.4	5707.0	(*) +32.03 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	95.5	70.7	-26.01 %	DF
Colmito Diésel	0.0	418.3	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.8	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	0.0	0.0	-	
Coronel Diésel	0.0	315.9	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	110.4	247.5	+124.21 %	
Curillinque	1515.4	1461.9	-3.53 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	0.0	0.0	-	
Don Jorge	16.4	13.6	-17.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	144.0	139.2	-3.35 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	22.7	8.2	-63.74 %	P
PFV EL SALITRAL	19.5	20.5	+5.53 %	
PFV PLAYERITO	13.2	10.1	-23.74 %	
PFV PLAYERO	13.2	10.0	-23.88 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	548.2	522.6	-4.68 %	
PFV SANTA ISABEL	92.8	61.7	-33.51 %	
Pajonales	102.0	0.0	-100.00 %	
Palacios	4.8	4.6	-3.96 %	PMG
Palmucho	552.0	561.9	+1.79 %	
Pangue	882.4	691.5	-21.64 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	
Pehuenche	3356.4	3529.1	+5.14 %	
Peuchén	110.8	67.2	-39.38 %	
Pilmaiquén	290.0	301.6	+4.01 %	RO, MM
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	505.3	671.9	+32.97 %	LF
Pretty Field	6.5	14.7	+127.59 %	
Providencia	120.0	132.5	+10.42 %	
Puente Solar	13.1	12.0	-8.20 %	
Pulelfu	177.6	178.7	+0.62 %	PMG
Pullinque	206.7	199.2	-3.64 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	106.5	100.2	-5.92 %	IF
Queltehues	371.6	371.9	+0.07 %	DF
Quilleco	83.3	0.0	-100.00 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	2401.3	2330.0	-2.97 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	2325.9	2279.0	-2.01 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	582.4	593.5	+1.89 %	RO
Rapel	0.0	226.2	GNP	
Rauquén	32.9	21.7	-34.12 %	
Renaico	103.2	127.9	+23.93 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	43.5	36.3	-16.70 %	
Rucatayo	229.0	253.6	+10.74 %	IF
Rucúe	723.4	0.0	-100.00 %	
Río Colorado	69.7	46.7	-33.00 %	
Río Huasco	26.4	24.9	-5.68 %	
Río Picoiquén	55.2	69.2	+25.42 %	
SF Energía	1397.7	526.2	-62.35 %	
San Andrés	24.4	59.7	+144.67 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Ignacio	615.7	736.0	+19.53 %	
El Paso	79.0	96.3	+21.90 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Peñón	0.0	39.5	GNP		San Isidro 1 GNL	4051.6	6587.0	(*) +62.58 %	
El Pinar	-	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	9088.8	7965.0	-12.36 %	
El Toro	0.0	103.8	GNP	RO	San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Javier	21.9	11.8	-46.08 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Ramiro	31.7	33.1	+4.53 %	
Energía Pacífico	384.0	344.7	-10.22 %	LF	Santa Fe	34.0	16.5	-51.57 %	
Escuadrón	192.0	156.3	-18.59 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	110.7	-53.88 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	6307.0	(*) -29.73 %	SDCF, RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Rita	2.3	6.6	+189.72 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal	450.0	473.8	+5.30 %	RO
Eólica Aurora	976.0	983.0	+0.72 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 1	365.3	432.5	+18.40 %		Sauzalito	72.0	77.3	+7.40 %	
Eólica Cabo Leones 2	476.0	315.4	-33.74 %		Solar Aguila 1	0.2	12.7	+6265.00 %	
Eólica Cabo Leones 3	309.9	487.6	+57.34 %		Solar Almeyda	328.6	295.2	-10.16 %	
Eólica Canela	78.4	98.6	+25.83 %		Solar Andes	109.0	131.9	+20.97 %	LF
Eólica Canela 2	195.2	199.9	+2.41 %		Solar Andes 2A	312.6	267.9	-14.30 %	LF
Eólica Cuel	15.8	0.9	-94.04 %		Solar Antay	56.5	58.7	+3.98 %	PMG
Eólica El Arrayán	1086.7	1071.8	-1.37 %		Solar Atacama 2	851.9	712.7	-16.34 %	
Eólica El Maitén	13.6	1.1	-91.70 %		Solar Carrera Pinto	401.6	426.8	+6.26 %	
Eólica La Esperanza	5.2	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	525.0	629.4	+19.89 %	
Eólica La Estrella	-	576.9	GNP		Solar Chañares	179.0	173.9	-2.88 %	
Eólica La Flor	8.7	0.6	-92.84 %		Solar Diego de Almagro	139.9	143.3	+2.47 %	
Eólica Lebu	9.0	0.3	-96.65 %	PMG	Solar Doña Carmen	157.0	166.0	+5.74 %	
Eólica Los Buenos Aires	7.5	0.0	-99.87 %		Solar El Pelicano	555.9	569.6	+2.47 %	
Eólica Los Cururos	605.4	295.3	-51.23 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Monte Redondo	426.8	187.6	-56.05 %		Solar El Romero	1101.3	1150.3	+4.45 %	
Eólica Punta Colorada	17.3	10.6	-38.67 %	DF	Solar FV Bolero	579.9	730.2	+25.91 %	
Eólica Punta Palmeras	452.2	362.7	-19.79 %		Solar Finis Terrae	557.4	570.0	+2.27 %	LF
Eólica Punta Sierra	1103.0	735.0	-33.36 %	RO	Solar GPG San Pedro	560.1	649.3	+15.93 %	
Eólica Renaico	28.1	0.2	-99.18 %		Solar Huatacondo	506.4	505.3	-0.21 %	
Eólica San Gabriel	53.7	1.4	-97.45 %		Solar Jama	315.6	325.7	+3.20 %	
Eólica San Juan	700.8	825.6	+17.81 %		Solar Javiera	330.4	327.6	-0.84 %	
Eólica San Pedro	366.0	366.9	+0.25 %		Solar La Huayca 2	131.2	133.3	+1.55 %	
Eólica San Pedro 2	517.3	577.0	+11.55 %	LF	Solar La Silla	7.0	8.8	+25.14 %	
Eólica Sarco	442.2	272.5	-38.38 %		Solar Lalackama	330.0	310.8	-5.82 %	
Eólica Sierra Gorda	1031.2	860.1	-16.59 %		Solar Lalackama 2	79.7	96.5	+21.10 %	
Eólica Talinay Oriente	439.1	615.8	+40.24 %		Solar Llano de Llampos	443.9	430.5	-3.03 %	
Eólica Talinay Poniente	700.1	834.1	+19.14 %		Solar Loma Los Colorados	6.0	4.7	-21.74 %	PMG
Eólica Taltal	828.0	1326.8	+60.25 %	LF	Solar Los Loros	271.4	274.6	+1.16 %	LF
Eólica Tolpán Sur	46.7	1.2	-97.41 %		Solar Los Tilos	15.5	17.4	+12.20 %	
Eólica Totoral	355.1	246.9	-30.47 %		Solar Luz del Norte	702.3	700.8	-0.21 %	RO
Eólica Ucuquer 2	120.8	145.6	+20.50 %		Solar María Elena	399.0	318.3	-20.22 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Valle de los Vientos	451.5	323.4	-28.37 %		Solar Nuevo Quillagua	656.0	571.1	-12.94 %	
Florida	0.0	0.0	-	MM	Solar PFV Granja Solar	756.7	700.3	-7.46 %	
Geo. Cerro Pabellón	864.0	827.4	-4.23 %		Solar PV Conejo	573.3	582.9	+1.68 %	LF
Guacolda 1	2996.5	3018.0	+0.72 %	LF	Solar PV Salvador	274.2	308.5	+12.50 %	
Guacolda 2	2520.0	2513.0	-0.28 %	RO, LF	Solar Pampa Camarones	44.0	38.4	-12.80 %	
Guacolda 3	3680.3	2129.0	(*) -42.15 %		Solar Pampa Solar Norte	369.1	392.2	+6.24 %	
Guacolda 4	3579.8	3516.0	-1.78 %	RO	Solar Piloto Cardones	0.5	0.6	+9.43 %	PMG
Guacolda 5	3749.2	3670.0	-2.11 %	RO	Solar Pozo Almonte 2	45.0	42.7	-5.02 %	
Guayacán	117.6	110.9	-5.73 %		Solar Pozo Almonte 3	98.0	91.6	-6.51 %	
HP EL ATAJO	24.0	23.8	-1.00 %		Solar Puerto Seco	54.1	59.3	+9.61 %	PMG
HP FLORIDA II	0.0	0.0	-	MM	Solar Quilapilún	532.0	524.8	-1.36 %	
HP FLORIDA III	0.0	0.0	-	MM	Solar SDGx01	4.8	5.8	+20.42 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar San Andrés	202.3	216.6	+7.05 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Santiago	455.1	497.5	+9.32 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Uribe	322.0	305.7	-5.04 %	
Hornitos	203.0	177.8	-12.41 %		Solar Usya	304.1	293.9	-3.35 %	LF
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	SDCF, LF, DF	Taltal 1 Diésel	308.5	0.0	-100.00 %	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	492.4	0.0	-100.00 %	MM
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Taltal 2 GNL	886.6	1536.0	+73.24 %	
Isla	1332.0	1221.2	-8.31 %	LF	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	37.1	GNP		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Juncal	132.0	139.2	+5.45 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	5127.3	5274.4	+2.87 %	IF	Tchamma	-	0.0	-	
LA HUELLA	432.9	236.6	-45.33 %		Teno	0.0	246.8	GNP	LF
LOS OLMOS	-	0.0	-		Teno Gas 50	256.2	605.6	+136.39 %	LF
La Confluencia	470.0	470.5	+0.11 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
La Higuera	440.0	433.7	-1.43 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Mina	182.8	113.8	-37.74 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	IF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	SDCF	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IF, LF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	1970.8	1969.4	-0.07 %	LF
Laja 1	13.1	0.0	-100.00 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	101.0	GNP	RO	Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	SDCF, LF
Las Vegas	0.0	0.7	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	556.5	-10.82 %	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	528.0	477.7	-9.52 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	4804.7	4877.1	+1.51 %	RO, LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Licantén	156.0	72.8	-53.35 %		Trapén	0.0	414.5	GNP	LF
Licán	111.0	340.4	+206.66 %		Trincao	0.0	114.7	GNP	LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lircay	216.0	241.1	+11.62 %	MM	Ujjina-1	0.0	22.2	GNP	
Llauquereo	9.6	11.9	+23.54 %	PMG	Ujjina-2	0.0	15.0	GNP	
Loma Alta	653.6	616.2	-5.72 %		Ujjina-3	0.0	17.6	GNP	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-4	0.0	18.9	GNP	
Loma Los Colorados 2	336.0	278.2	-17.20 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Hierros	456.0	463.2	+1.59 %	MM	Ventanas 2	3840.0	3832.0	-0.21 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Hierros 2	72.0	89.6	+24.49 %	MM
Los Molles	50.4	46.0	-8.73 %	
Los Pinos	646.2	1672.0	+158.74 %	
Los Quilos	236.0	265.6	+12.54 %	
Los Vientos	0.0	434.0	GNP	
MALGARIDA 1	-	157.8	GNP	
MALGARIDA 2	1107.9	940.6	-15.10 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	57.9	1.3	-97.82 %	
MECO CHILLAN	25.7	11.2	-56.29 %	
Machicura	1140.0	1129.0	-0.96 %	LF, MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Villa Alegre	32.8	9.4	-71.50 %	
Villa Solar	12.7	9.8	-23.05 %	
Viñales	528.0	561.2	+6.29 %	
Volcán	164.8	164.3	-0.32 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	228297.5	228825.9	+0.23 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	13.8	14.2	+3.18 %
Allipén	57.6	54.5	-5.38 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	19.7	19.7	-0.14 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	33.6	34.2	+1.82 %
BERRUECO	21.7	16.8	-22.72 %
Bellavista 1	70.0	63.9	-8.71 %
Biocruz	-	12.9	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	31.2	20.8	-33.27 %
CASABERMEJA	6.5	6.6	+0.72 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	21.6	22.2	+2.64 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	40.8	43.2	+5.90 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	51.4	53.9	+4.92 %
Chanleufu	19.2	1.5	-92.19 %
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.1	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	10.2	4.8	-53.11 %
Collil	115.2	124.4	+8.00 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	17.7	-
Correntoso	12.0	79.9	+565.75 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	9.6	10.7	+11.04 %
Curacautín	-	7.8	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	11.1	7.4	-33.50 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	43.9	40.8	-6.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Elena	0.0	20.3	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	12.0	11.4	-5.33 %
Sauce Andes	7.2	7.0	-3.47 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	52.7	49.9	-5.23 %
Solar Alto	16.7	15.2	-8.89 %
Solar Altos de Til Til	11.1	10.2	-8.41 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	26.7	30.1	+12.77 %
Solar Amparo del Sol	11.3	12.5	+10.27 %
Solar Antonia	12.3	10.7	-13.35 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	15.3	8.9	-42.17 %
Solar Cabilsol	17.6	15.4	-12.27 %
Solar Cachiyuyo 2	45.1	60.1	+33.44 %
Solar Calama 1	54.5	59.5	+9.12 %
Solar Calle Larga	15.2	15.9	+4.57 %
Solar Canesa 1	14.7	16.7	+13.27 %
Solar Casuto	12.2	12.4	+1.39 %
Solar Catemu	9.1	9.5	+4.41 %
Solar Catán	14.1	14.5	+3.05 %
Solar Cernicalo 1	5.5	4.3	-20.73 %
Solar Cernicalo 2	5.5	3.9	-27.71 %
Solar Chalinga	12.3	14.0	+13.96 %
Solar Chancon	13.3	11.2	-16.17 %
Solar Chimbarongo	12.7	5.2	-58.82 %
Solar Chuchifí	12.8	13.9	+8.61 %
Solar Citrino	12.8	12.3	-3.68 %
Solar Cordillerilla	6.6	2.7	-59.69 %
Solar Covadonga	59.7	57.7	-3.43 %
Solar Crucero	11.6	11.3	-3.08 %
Solar Cruz	14.4	15.9	+10.32 %
Solar Cuz Cuz	13.3	11.6	-13.35 %
Solar Don Eugenio	16.1	12.9	-20.04 %
Solar Don Mariano	13.5	11.0	-18.75 %
Solar Eclipse	46.2	42.0	-9.23 %
Solar El Boco	15.9	29.5	+85.72 %
Solar El Chincol	12.1	7.1	-41.48 %
Solar El Chucao	11.4	5.0	-56.62 %
Solar El Divisadero	15.3	18.0	+17.42 %
Solar El Estero	9.3	7.9	-15.82 %
Solar El Laurel	33.0	29.2	-11.58 %
Solar El Picurio	14.3	6.9	-51.82 %
Solar El Pilpen	16.2	14.6	-10.00 %
Solar El Píto	11.3	6.1	-45.66 %
Solar El Queltehue	19.2	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	52.8	75.9	+43.81 %	Solar El Quemado	15.6	16.6	+6.61 %
Dongo	91.2	104.4	+14.52 %	Solar El Queule	24.6	22.5	-8.49 %
Donguil	2.4	2.4	-2.08 %	Solar El Roble	11.5	38.1	+230.87 %
Doña Hilda	4.8	6.1	+27.29 %	Solar El Sauce	11.5	12.1	+4.78 %
Doña Javiera	-	0.0	-	Solar Encon	36.6	39.1	+6.83 %
Doñihue	36.7	25.9	-29.49 %	Solar Esperanza	10.3	0.0	-100.00 %
EL ROMERAL	28.6	28.6	-0.00 %	Solar Filomena	11.1	11.6	+3.95 %
ETERSOL	-	0.0	-	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Eagon	-	0.0	-	Solar Francisco	-	0.0	-
El Agrio	2.4	6.0	+148.33 %	Solar GR Lemu	26.1	12.1	-53.73 %
El Arrayán	-	0.0	-	Solar GR Pepa	14.3	14.1	-1.85 %
El Campesino 1	-	0.6	-	Solar GR Santa Rosa	45.7	40.8	-10.75 %
El Canelo	38.4	39.6	+2.99 %	Solar Girasoles	12.8	12.4	-3.11 %
El Canelo 1	-	5.2	-	Solar Guadalao	13.6	10.6	-21.67 %
El Colorado	12.0	30.7	+155.67 %	Solar Homero	18.8	-	-
El Condor	4.0	2.7	-31.55 %	Solar Hormiga	12.7	0.0	-100.00 %
El Diuto	50.4	50.4	+0.02 %	Solar Hornitos	1.8	0.7	-61.81 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Illapel 5X	13.5	15.4	+14.08 %
El Litre	46.7	45.1	-3.49 %	Solar Jahuel	23.0	25.5	+10.65 %
El Llano	0.0	0.0	-	Solar Jaururo	11.5	12.1	+5.22 %
El Manzano	36.0	44.6	+23.91 %	Solar José Soler Mallafré	5.2	3.3	-36.02 %
El Mirador	0.0	3.3	-	Solar Konda	12.6	13.4	+6.35 %
El Molle	-	0.0	-	Solar La Acacia	48.9	22.3	-54.31 %
El Nogal	-	0.0	-	Solar La Blanquina	39.7	40.1	+0.93 %
El Queltehue	-	14.3	-	Solar La Chapeana	12.5	10.2	-18.09 %
El Resplandor	10.5	4.8	-54.06 %	Solar La Chimba Bis	12.1	11.6	-4.05 %
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar La Esperanza 2	41.7	39.6	-5.02 %
Energía León	-	76.6	-	Solar La Estancia	0.0	0.0	-
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar La Frontera	22.3	23.5	+5.67 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar La Lajuela	26.4	20.7	-21.50 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar La Manga	16.2	11.5	-29.02 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar La Quinta	16.1	15.3	-5.12 %
Eyzaguirre	2.4	0.0	-100.00 %	Solar Lagunilla	13.2	13.0	-1.39 %
Eólica El Arrebol	12.3	0.0	-100.00 %	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	8.8	1.7	-80.28 %	Solar Las Codornices	12.5	7.0	-44.25 %
Eólica Las Peñas	11.8	12.5	+5.92 %	Solar Las Mercedes 1	13.0	11.0	-15.23 %
Eólica Lebu 3	7.7	0.1	-99.09 %	Solar Las Mollacas	12.5	12.1	-2.99 %
Eólica Raki	13.2	2.4	-82.11 %	Solar Las Palomas	10.0	5.6	-44.00 %
Eólica Ucuquer	82.6	155.7	+88.50 %	Solar Las Perdices	9.8	4.7	-52.02 %
Eólico El Nogal	31.8	0.6	-98.11 %	Solar Las Rojas	12.2	11.2	-7.84 %
Galpón	9.6	11.1	+15.10 %	Solar Las Terrazas	10.3	12.1	+17.09 %
Gami	-	0.0	-	Solar Las Torcasas	-	9.2	-
Granada	35.4	16.6	-53.07 %	Solar Las Turcas	18.7	13.7	-26.63 %
Guanaco Solar	13.7	13.2	-3.80 %	Solar Lipangue	14.4	14.8	+2.91 %
HBS	-	13.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	28.0	-
HBS-GNL	-	34.2	-	Solar Lo Miranda	30.6	26.8	-12.51 %
Hidrobonito MC1	69.6	136.4	+96.01 %	Solar Lo Sierra	13.6	12.8	-6.38 %
Hidrobonito MC2	38.4	69.2	+80.13 %	Solar Loreto	10.9	10.8	-0.92 %
Hidroeléctrica Cumpeo	0.0	82.0	-	Solar Los Gorriones	10.9	6.1	-44.22 %
Homero	-	14.1	-	Solar Los Libertadores	28.6	41.8	+46.22 %
JCE	-	0.0	-	Solar Los Paltos	11.8	12.2	+3.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-
LLAY LLAY	42.0	44.1	+5.05 %
LUMBRERAS	17.6	16.1	-8.37 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	2.4	3.4	+43.33 %
La Compañía 2	14.4	18.0	+24.86 %
La Ligua	15.3	16.0	+4.38 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	0.0	0.0	-
La Viña - Alto la Viña	12.0	12.2	+1.42 %
Las Chacras	13.6	11.5	-15.57 %
Las Flores	26.4	43.9	+66.14 %
Las Lechuzas	12.4	6.1	-51.21 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	14.4	6.4	-55.42 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	0.4	0.3	-3.25 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	33.6	33.5	-0.27 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	2.4	6.9	+186.25 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Morros	14.4	17.9	+24.31 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	2.4	0.0	-100.00 %
Los Perales	15.4	15.4	+0.23 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	12.0	7.6	-36.33 %
Maisan	2.4	2.7	+10.42 %
Mallarauco	79.2	75.5	-4.67 %
María Elena	0.0	0.0	-
María Pinto	12.7	12.2	-4.03 %
Melo	43.2	44.7	+3.38 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.6	22.7	+5.28 %
Minihidro El Toro	19.2	23.3	+21.25 %
Minihidro Santa Rosa	12.0	11.5	-4.25 %
Molinera Villarrica	4.8	0.2	-96.25 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	2.4	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	0.0	1.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Los Patos	12.8	5.2	-59.77 %
Solar Los Puquios	12.8	5.9	-54.22 %
Solar Luce	11.5	10.3	-10.46 %
Solar Luders	17.0	14.4	-15.29 %
Solar Luna	11.7	10.0	-14.55 %
Solar Luna del Norte	16.0	14.2	-10.87 %
Solar Malaquita 2	48.5	57.0	+17.48 %
Solar Marchigue 2	41.7	38.6	-7.49 %
Solar Marchigue 7	13.6	11.4	-16.46 %
Solar Marin	15.7	16.4	+4.49 %
Solar Montt	14.0	15.0	+7.32 %
Solar Norte Chico 1	10.1	10.5	+4.22 %
Solar Ocoa	16.6	14.8	-10.78 %
Solar Olivillo	40.7	40.1	-1.37 %
Solar Ovejería	46.1	41.5	-9.93 %
Solar PFV Mostazal	49.7	44.1	-11.21 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	10.2	11.7	+14.43 %
Solar Pama	11.4	11.5	+1.31 %
Solar Panquehue 2	33.2	33.0	-0.48 %
Solar Paraguay	33.4	22.9	-31.41 %
Solar Parque Bicentenario	10.6	5.5	-48.45 %
Solar Pedreros	13.8	15.0	+8.78 %
Solar Peralillo	13.9	12.0	-13.81 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	14.8	15.2	+2.83 %
Solar Pirque	12.2	12.5	+2.51 %
Solar Placilla	38.6	31.9	-17.36 %
Solar Población	13.9	11.5	-17.57 %
Solar Portezuelo	13.9	10.9	-21.72 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	12.0	12.9	+7.80 %
Solar Punta Baja	11.4	11.4	-0.66 %
Solar Queltehue	12.2	10.8	-11.57 %
Solar RLA	12.5	11.0	-12.28 %
Solar Ranguil	13.5	11.0	-18.33 %
Solar Rodeo	11.5	12.2	+6.46 %
Solar Rovián	34.3	25.7	-25.26 %
Solar San Francisco	35.7	15.5	-56.69 %
Solar San Isidro	11.8	10.1	-15.05 %
Solar San Pedro	17.0	15.0	-11.65 %
Solar Santa Adriana	11.8	11.4	-3.27 %
Solar Santa Amelia	16.4	13.5	-17.24 %
Solar Santa Cecilia	13.9	12.5	-10.43 %
Solar Santa Clara	0.0	0.0	-
Solar Santa Julia	17.6	16.3	-7.50 %
Solar Santa Laura	12.7	11.7	-7.87 %
Solar Santuario	17.6	16.2	-8.18 %
Solar Sol	16.0	14.6	-8.49 %
Solar Talca	29.9	15.8	-47.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Munilque 2	2.4	9.7	+305.83 %
Nahuen	-	0.0	-
OVALLE NORTE	0.0	10.4	+91441.69 %
Orafti	-	0.0	-
PENCAHUE ESTE	0.0	0.0	-
PFV CANELILLO	14.5	16.1	+10.65 %
PFV CIPRES	32.5	16.9	-48.15 %
PFV COCINILLAS	12.6	14.8	+17.46 %
PFV PITRA	13.5	13.7	+1.80 %
PFV SANTA INES	16.1	18.2	+12.50 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	14.4	77.6	+439.03 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	7.2	19.8	+175.28 %
Pichilonco	12.0	23.4	+94.58 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilén	14.3	12.5	-13.08 %
Pitotoy	12.0	0.0	-100.00 %
Puclaro	33.6	14.1	-58.13 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.6	9.0	-6.04 %
QUINANTU	36.4	16.3	-55.16 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	7.2	9.5	+32.22 %
Quillay	12.9	11.9	-7.82 %
RAULI	32.5	23.6	-27.47 %
RINCONADA NORTE	4.6	0.0	-100.00 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	27.8	-
Reca	9.6	13.4	+39.48 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	14.4	2.5	-82.35 %
Roblería	0.0	0.0	-
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	0.0	0.0	-
SANTA CAROLINA	11.2	7.1	-36.75 %
Salmofood 1	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Talhuén	21.2	16.5	-22.22 %
Solar Tambo Real	15.8	9.1	-42.31 %
Solar Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	16.6	10.7	-35.30 %
Solar Trebal	15.4	14.8	-3.53 %
Solar Trica-Dos	7.6	2.9	-61.96 %
Solar Tricahue 2	46.4	35.9	-22.73 %
Solar Tucúquere	9.6	10.5	+8.40 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.2	-
Solar UTFSM Viña del Mar	0.9	0.8	-4.58 %
Solar Valle Este 2	46.1	47.2	+2.45 %
Solar Valle Oeste 2	55.3	53.9	-2.53 %
Solar Valle de la Luna 2	18.7	13.2	-29.47 %
Solar Victoria	63.1	59.3	-6.11 %
Solar Villa Cruz	13.0	8.0	-38.56 %
Solar Villa Prat	14.9	11.4	-23.93 %
Solar Villa Seca	10.7	4.1	-61.52 %
Solar Vituco 2B	13.6	11.4	-16.04 %
Solar Ñilhue	5.5	4.9	-11.89 %
Solar Ñiquén	8.0	8.8	+10.00 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	6.4	-
Trailelfú	4.8	12.7	+165.21 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	5.0	-
Trueno	12.0	21.1	+75.83 %
Truful Truful	4.8	18.5	+284.73 %
Venturada	38.6	18.7	-51.49 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	5026.6	5289.6	+5.23 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DP:Desconexión Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

GNP:Generación no programada
IF:Indisponibilidad por Falla
IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras
LC:Limitación de Combustible

PO:Prueba Operacional
RO:Restricción Operativa
SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Canutillar	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
Guacolda 3	Menor generación real por indisponibilidad.
San Isidro 1 GNL	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
Santa María	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

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

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar Diésel	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 Diésel	69.4	Limitado en 245 MW con diésel por falla en bomba de respaldo de agua de alimentación de alta presión, según IL 2021001260.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.7	Limitada en 126 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021001247.
Guacolda 2	72.2	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000618.
Hornitos-CTH	0.0	Unidad limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula turbina, según IL 2021000361.
Mejillones-CTM1	33.5	Unidad limitada en 115 MW, 85 MW y 60 MW. por presurización de hogar caldera, según IL 2021001264, IL 2021001294 y 2021001296. limitada en 50 MW. Causa informada: Por problemas de alta emisión de material particulado, según IL 2021001300.
Mejillones-CTM2	48.2	Unidad limitada en 100 MW por falla en molino N°2, según IL 2021001120. limitada a 75 MW. Causa informada: Control de emisiones NOx, según IL 2021001297.
Mejillones IEM	85.4	Limitada en 230 MW. Causa informada: Reparar rotura en rotulo de pulverizador D, según SICF 2021044977.
Norgener-NTO1	92.6	Unidad limitada en 134 MW por verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Solar Finis Terrae	75.9	Limitado en 110 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 95 MW, según IL 2021001010.
Tocopilla-U14	62.5	Unidad limitada en 85 MW por alta temperatura de vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	0.0	Unidad limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	93.8	Unidad limitada en 340 MW por alta diferencial en parámetro VIGV (álabes móviles compresor TG), según IL 2021000915.
Ventanas 2	76.9	Limitada en 192 MW, Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021001168. Limitada a 160 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador D, según SICF2021041434.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021026547.
Angostura	57.0	U-2 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Chacayes	50.0	Chacayes U-2
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
Guacolda 2	72.2	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 4	100.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	100.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Pangue	100.0	U-1 limitada a generar 25 MVAR cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAR, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	C. Ralco con limitación. Causa informada: Informe de limitación por disminución máxima diaria en embalse Ralco. Por acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cm/día, según IL 2021001186.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Tocopilla-U16 GNL	93.8	Limitada en mínimo técnico provisorio de 150 MW por problemas en quemadores cámaras S.E.V., según IL 2021001192.

3.7. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Reparar rotura en ducto de caldera, según SDCF 2021038486.
Mejillones-CTM1	33.5	Tubo roto de caldera, según SDCF 2021045948.
Santa María	54.0	Solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de aceite hidráulico válvula de turbina CV1, según SDCF 2021045442.
Tocopilla-U15	0.0	Reparación descanso VTI por alta vibración, según SDCF 2021044204.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, Digua, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV La Huella, PFV Río Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella, PE Negrete, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur, PFV Santa Isabel y Aillín, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Pehuenche, Ralco y Rapel se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:09	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
01:00	STS	C. Masisa cancelada limitación, según IL 2021001293.
01:27	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta para regular tensión.
01:28	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
01:29	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 abierta para regular tensión.
02:07	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV sincronizada en pruebas, según IF 2021001463.
04:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 limitada en 60 MW. Causa informada: Inestabilidad del control de presurización de la caldera, según IL 2021001296. Canceladas IL 2021001264 y 2021001294.
04:05	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV disponible y en servicio, según IF 2021001463.
04:53	Colbún	C. Santa María sincronizada en pruebas, según SDCF 2021045442.
07:05	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:24	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Crucero 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado aisladores portal 6A y 7A GIS 220 kV, por alta contaminación. Según SICF 2021045440.
07:38	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1 cerrada.
07:46	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
07:50	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
07:50	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:02	Codelco Salvador	Línea de 220 kV Diego de Almagro - Llanta 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave electrocutada en estructura 817, según IF 2021001471.
08:17	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 limitada a 75 MW. Causa informada: Control de emisiones NOx, según IL 2021001297.
08:23	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
08:30	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:48	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Las Vegas 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 al interruptor 52H7, según SDCF 2021045439.
09:03	Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV abierto por control transferencia líneas de 500 kV Polpaico - Lo Aguirre 1 y 2.
10:05	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 cerrada.
10:06	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
10:23	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Las Vegas 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021045439.
10:47	Codelco Salvador	Línea de 220 kV Diego de Almagro - Llanta 2 cerrada, cancelado IF 2021001471.

Hora	Centro de Control	Observación
11:10	Colbún	C. Santa María cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021045442.
11:13	CGE	S/E Quillota línea de 110 kV Quillota - Marbella con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de estructura N° 33 de la línea, debido a la falla ocurrida el día lunes 24 de mayo de 2021 (IF N°1467/2021), según SDCF 2021045579.
13:45	Transec	S/E Entre Ríos paño K11 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar presión de gas SF6 y búsqueda de filtración en 89K11-1, según SDCF 2021045349
14:19	Transec	S/E Los Lagos línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021001472.
15:36	Colbún	Cs. Chacabuquito, Los Quilos y Juncal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por Falla de comunicaciones del telecontrol de centrales Chacabuquito, Los Quilos y Aconcagua, se requiere efectuar conmutación de servidores. Esta falla de comunicaciones afecta la operación de modo Telecontrol, según SICF 2021045675, 2021045674 y 2021045676. .
16:07	AES Andes	C. Guacolda U-5 limitada en 80 MW. Causa informada: Control de emisiones CO2, según IL 2021001298.
16:09	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
16:48	Transec	S/E Entre Ríos paño K11 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021045349
16:52	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
17:00	AES Andes	C. Guacolda U-5 cancelada limitación, según IL 2021001298.
17:00	Transec	S/E Charrúa 52JR2 indisponible al cierre. Causa informada: Debido a problemas de control no obedece orden de cierre. Según IF 2021001473.
17:06	Enel Transmisión	S/E San Pablo con limitación. Causa informada: Transferencia automática en 110 kV se encuentra fuera de servicio por falla, según IL 2021001299.
17:32	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
17:35	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Pozo Almonte - Arica interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de consumos correspondientes a Tap Off Cerro Balcón, Tap Off Dolores, Tap Off Chiza, Tap Off Cuya, Tap Off Vitor, Tap Off Mal Paso. C. Chapiquiña U-1 regulando frecuencia en Zona de Arica.
17:35	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones sale del servicio en forma intempestiva con 0,5 MW, según IF 2021001475.
17:39	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
17:50	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV cerrado.
17:58	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte cerrada línea de 110 kV Pozo Almonte - Arica y normalizado el 100% de los consumos.
18:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja limitada a 0 MW de inyección. Causa informada: Menor producción de vapor en caldera recuperadora debido a revisión de VTI por altas vibraciones, según IL 2021001301.
18:00	Engie Transmisión	S/E Arica sincronizado 52BT3. Central Chapiquiña U-1 deja de regular frecuencia en la zona de Arica.
18:58	CGE	S/E Quillota línea de 110 kV Quillota - Marbella cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF202145579. Se reparó aisladores dañados y se encontró dos aves electrocutadas en T-94.
19:08	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 limitada en 50 MW. Causa informada: Por problemas de alta emisión de material particulado, según IL 2021001300.
19:13	CGE	Línea de 110 kV Quillota - Marbella normalizada la topología, abierto 52HS en S/E Quinquimo.
19:21	Acciona	C. PFV El Romero con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada: Reparación de equipos PASS en paño J3 en SET Don Héctor, según SDCF 2021045914.
20:47	STS	C. Chuyaca limitada a 12.6 MW. Causa informada: Falla en bomba de pre-lubricación, según IL 2021001302.
21:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2021045948.
22:23	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones disponible.
22:50	Transec	S/E Ancoa línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
22:51	Transec	S/E Ancoa reactor 4 de línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021001474.
22:52	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
23:13	Chilquinta	Líneas de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 1 abiertas para regular tensión.
23:26	Engie Generación	C. Mejillones CTM2 cancelada limitación de 75 MW, según IL 2021001297. Mantiene limitación de 100 MW, según IL 2021001120.

Hora	Centro de Control	Observación
23:40	Enor Chile	C. Colihues U-1 limitada a mínimo técnico. Causa informada: Problema en relleno de tanque de consumo diario, según IL 2021001303.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Laguna del Maule cierra compuertas.
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -516 [MW]
02:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -24.9 [MW/m]
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 611.7 [MW]
08:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26.7 [MW/m]
12:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule cierra compuertas.
12:00	Enel Generación	Laguna del Maule abre compuerta para extraer 25 m3/s, a solicitud de Enel Generación..
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 1.05 m3/s.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 12.5 m3/s.

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		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		
Colbún	S/E Mulchén, datos y telecontrol en forma intermitente.	06/05/2021	22:30		
CGE	S/E Quirihue datos y telecontrol.	08/05/2021	02:30		
Transec	S/E Atacama Barra de 220 kV sección 1. Tensión y frecuencia datos erróneos.	09/05/2021	00:00		
Chilquinta	Chilquinta datos SCADA.	25/05/2021	22:30	25/05/2021	23:08

COMUNICACIONES SEN

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

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 25 de mayo de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 15-06-2021 16:25:47
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
 Total Registros General: 381
 Total registros Subestación: 176

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción de riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin (Ejecución)	Fecha Fin (Ejecución)	Fecha Fin (Ejecución)
202044025	Subestación	Ejecución Entera	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR 13 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Conexión primario y Puente en Servicio de Equipo Híbrido PASA Palo 13 en S/E Don Hector. Condiciones requeridas: barra SSC 2 desconectada, paño 12, 16, 9 y 112	El riesgo de trabajo es bajo siguiendo el plan de maniobras de Acciona.	No	No tiene consumo afectado		ninguno			25-05-21 20:00	26-05-21 06:00	25-05-21 18:31	26-05-21 07:58
202044039	Subestación	Ejecución Entera	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NORQUEN	BA S/E NORQUEN 13 BOV INT01 BA S/E NORQUEN 13 BOV INT02 BA S/E NORQUEN 2200V BP1 BA S/E NORQUEN 2200V BP2 BA S/E NORQUEN 5.30V BA S/E NORQUEN 5KV-01 BA S/E NORQUEN 5KV-02	Lavado de Aislación	0	Lavado de S/E Norquén	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norquén: Señalizar y Reconectar F5 S212 y S213, S/E Cruce: Señalizar y Reconectar F5 S212 y S213, S/E La Cruz Señalizar y No Reconectar S215 - S220 - S231 T - S21 T, S/E Barrios: Señalizar y No Reconectar S215 - S220 - S231 T.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 08:14	25-05-21 13:26	
202020833	Subestación	Ejecución Entera	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	S/E ANDES (AES GENER) 253A03	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de pódicos en torres 465 por trabajos OJCC en SE La Puna, LT 345 KV Andes - Salta, tramo Andes - La Puna (Argentina)	Trabajo a realizar tomando todos los recaudos para realizarlo de forma segura	Posición de línea de LT 345 KV Andes - Salta en SE Andes se encuentra abierta, se requiere dejar inspeccionar y cerrar desconectador de tierra hacia la línea por trabajo en SE La Puna (Argentina)	No tiene consumo afectado		ninguno		05-05-21 08:00	17-05-21 06:00	05-05-21 09:39	27-05-21 16:39	
202020478	Subestación	Ejecución Entera	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto Chile Solar IV, conexión 23 kV ATRE: Construcción cerco tiza e instalación de Fences. Requerimientos: S2020, S2024, S2026, S2028, S2027, S2028, S2120, S20280, S20284, S20287, S20283A, S20282A, S20283B, S20283A	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Proyecto Chile Solar IV, conexión 23 kV ATRE: Construcción cerco tiza e instalación de Fences. Requerimientos: S2020, S2024, S2026, S2028, S2027, S2028, S2120, S20280, S20284, S20287, S20283A, S20282A, S20283B, S20283A	No tiene consumo afectado		ninguno		05-05-21 07:00	25-05-21 19:00	25-05-21 08:14	25-05-21 18:48	
202020468	Subestación	Ejecución Entera	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA CRUZ	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos generales en zona tiza (BCL, conexión 220V central fotovoltaica. Requerimientos: S2121, S2122, S2123, S2124, S2125, S2126, S2127, S2128, S2129, S2130, S2131, S2132, S2133, S2134, S2135, S2136, S2137, S2138, S2139, S2140, S2141, S2142, S2143, S2144, S2145, S2146, S2147, S2148, S2149, S2150, S2151, S2152, S2153, S2154, S2155, S2156, S2157, S2158, S2159, S2160, S2161, S2162, S2163, S2164, S2165, S2166, S2167, S2168, S2169, S2170, S2171, S2172, S2173, S2174, S2175, S2176, S2177, S2178, S2179, S2180, S2181, S2182, S2183, S2184, S2185, S2186, S2187, S2188, S2189, S2190, S2191, S2192, S2193, S2194, S2195, S2196, S2197, S2198, S2199, S2200, S2201, S2202, S2203, S2204, S2205, S2206, S2207, S2208, S2209, S2210, S2211, S2212, S2213, S2214, S2215, S2216, S2217, S2218, S2219, S2220, S2221, S2222, S2223, S2224, S2225, S2226, S2227, S2228, S2229, S2230, S2231, S2232, S2233, S2234, S2235, S2236, S2237, S2238, S2239, S2240, S2241, S2242, S2243, S2244, S2245, S2246, S2247, S2248, S2249, S2250, S2251, S2252, S2253, S2254, S2255, S2256, S2257, S2258, S2259, S2260, S2261, S2262, S2263, S2264, S2265, S2266, S2267, S2268, S2269, S2270, S2271, S2272, S2273, S2274, S2275, S2276, S2277, S2278, S2279, S2280, S2281, S2282, S2283, S2284, S2285, S2286, S2287, S2288, S2289, S2290, S2291, S2292, S2293, S2294, S2295, S2296, S2297, S2298, S2299, S2300, S2301, S2302, S2303, S2304, S2305, S2306, S2307, S2308, S2309, S2310, S2311, S2312, S2313, S2314, S2315, S2316, S2317, S2318, S2319, S2320, S2321, S2322, S2323, S2324, S2325, S2326, S2327, S2328, S2329, S2330, S2331, S2332, S2333, S2334, S2335, S2336, S2337, S2338, S2339, S2340, S2341, S2342, S2343, S2344, S2345, S2346, S2347, S2348, S2349, S2350, S2351, S2352, S2353, S2354, S2355, S2356, S2357, S2358, S2359, S2360, S2361, S2362, S2363, S2364, S2365, S2366, S2367, S2368, S2369, S2370, S2371, S2372, S2373, S2374, S2375, S2376, S2377, S2378, S2379, S2380, S2381, S2382, S2383, S2384, S2385, S2386, S2387, S2388, S2389, S2390, S2391, S2392, S2393, S2394, S2395, S2396, S2397, S2398, S2399, S2400, S2401, S2402, S2403, S2404, S2405, S2406, S2407, S2408, S2409, S2410, S2411, S2412, S2413, S2414, S2415, S2416, S2417, S2418, S2419, S2420, S2421, S2422, S2423, S2424, S2425, S2426, S2427, S2428, S2429, S2430, S2431, S2432, S2433, S2434, S2435, S2436, S2437, S2438, S2439, S2440, S2441, S2442, S2443, S2444, S2445, S2446, S2447, S2448, S2449, S2450, S2451, S2452, S2453, S2454, S2455, S2456, S2457, S2458, S2459, S2460, S2461, S2462, S2463, S2464, S2465, S2466, S2467, S2468, S2469, S2470, S2471, S2472, S2473, S2474, S2475, S2476, S2477, S2478, S2479, S2480, S2481, S2482, S2483, S2484, S2485, S2486, S2487, S2488, S2489, S2490, S2491, S2492, S2493, S2494, S2495, S2496, S2497, S2498, S2499, S2500, S2501, S2502, S2503, S2504, S2505, S2506, S2507, S2508, S2509, S2510, S2511, S2512, S2513, S2514, S2515, S2516, S2517, S2518, S2519, S2520, S2521, S2522, S2523, S2524, S2525, S2526, S2527, S2528, S2529, S2530, S2531, S2532, S2533, S2534, S2535, S2536, S2537, S2538, S2539, S2540, S2541, S2542, S2543, S2544, S2545, S2546, S2547, S2548, S2549, S2550, S2551, S2552, S2553, S2554, S2555, S2556, S2557, S2558, S2559, S2560, S2561, S2562, S2563, S2564, S2565, S2566, S2567, S2568, S2569, S2570, S2571, S2572, S2573, S2574, S2575, S2576, S2577, S2578, S2579, S2580, S2581, S2582, S2583, S2584, S2585, S2586, S2587, S2588, S2589, S2590, S2591, S2592, S2593, S2594, S2595, S2596, S2597, S2598, S2599, S2600, S2601, S2602, S2603, S2604, S2605, S2606, S2607, S2608, S2609, S2610, S2611, S2612, S2613, S2614, S2615, S2616, S2617, S2618, S2619, S2620, S2621, S2622, S2623, S2624, S2625, S2626, S2627, S2628, S2629, S2630, S2631, S2632, S2633, S2634, S2635, S2636, S2637, S2638, S2639, S2640, S2641, S2642, S2643, S2644, S2645, S2646, S2647, S2648, S2649, S2650, S2651, S2652, S2653, S2654, S2655, S2656, S2657, S2658, S2659, S2660, S2661, S2662, S2663, S2664, S2665, S2666, S2667, S2668, S2669, S2670, S2671, S2672, S2673, S2674, S2675, S2676, S2677, S2678, S2679, S2680, S2681, S2682, S2683, S2684, S2685, S2686, S2687, S2688, S2689, S2690, S2691, S2692, S2693, S2694, S2695, S2696, S2697, S2698, S2699, S2700, S2701, S2702, S2703, S2704, S2705, S2706, S2707, S2708, S2709, S2710, S2711, S2712, S2713, S2714, S2715, S2716, S2717, S2718, S2719, S2720, S2721, S2722, S2723, S2724, S2725, S2726, S2727, S2728, S2729, S2730, S2731, S2732, S2733, S2734, S2735, S2736, S2737, S2738, S2739, S2740, S2741, S2742, S2743, S2744, S2745, S2746, S2747, S2748, S2749, S2750, S2751, S2752, S2753, S2754, S2755, S2756, S2757, S2758, S2759, S2760, S2761, S2762, S2763, S2764, S2765, S2766, S2767, S2768, S2769, S2770, S2771, S2772, S2773, S2774, S2775, S2776, S2777, S2778, S2779, S2780, S2781, S2782, S2783, S2784, S2785, S2786, S2787, S2788, S2789, S2790, S2791, S2792, S2793, S2794, S2795, S2796, S2797, S2798, S2799, S2800, S2801, S2802, S2803, S2804, S2805, S2806, S2807, S2808, S2809, S2810, S2811, S2812, S2813, S2814, S2815, S2816, S2817, S2818, S2819, S2820, S2821, S2822, S2823, S2824, S2825, S2826, S2827, S2828, S2829, S2830, S2831, S2832, S2833, S2834, S2835, S2836, S2837, S2838, S2839, S2840, S2841, S2842, S2843, S2844, S2845, S2846, S2847, S2848, S2849, S2850, S2851, S2852, S2853, S2854, S2855, S2856, S2857, S2858, S2859, S2860, S2861, S2862, S2863, S2864, S2865, S2866, S2867, S2868, S2869, S2870, S2871, S2872, S2873, S2874, S2875, S2876, S2877, S2878, S2879, S2880, S2881, S2882, S2883, S2884, S2885, S2886, S2887, S2888, S2889, S2890, S2891, S2892, S2893, S2894, S2895, S2896, S2897, S2898, S2899, S2900, S2901, S2902, S2903, S2904, S2905, S2906, S2907, S2908, S2909, S2910, S2911, S2912, S2913, S2914, S2915, S2916, S2917, S2918, S2919, S2920, S2921, S2922, S2923, S2924, S2925, S2926, S2927, S2928, S2929, S2930, S2931, S2932, S2933, S2934, S2935, S2936, S2937, S2938, S2939, S2940, S2941, S2942, S2943, S2944, S2945, S2946, S2947, S2948, S2949, S2950, S2951, S2952, S2953, S2954, S2955, S2956, S2957, S2958, S2959, S2960, S2961, S2962, S2963, S2964, S2965, S2966, S2967, S2968, S2969, S2970, S2971, S2972, S2973, S2974, S2975, S2976, S2977, S2978, S2979, S2980, S2981, S2982, S2983, S2984, S2985, S2986, S2987, S2988, S2989, S2990, S2991, S2992, S2993, S2994, S2995, S2996, S2997, S2998, S2999, S3000, S3001, S3002, S3003, S3004, S3005, S3006, S3007, S3008, S3009, S3010, S3011, S3012, S3013, S3014, S3015, S3016, S3017, S3018, S3019, S3020, S3021, S3022, S3023, S3024, S3025, S3026, S3027, S3028, S3029, S3030, S3031, S3032, S3033, S3034, S3035, S3036, S3037, S3038, S3039, S3040, S3041, S3042, S3043, S3044, S3045, S3046, S3047, S3048, S3049, S3050, S3051, S3052, S3053, S3054, S3055, S3056, S3057, S3058, S3059, S3060, S3061, S3062, S3063, S3064, S3065, S3066, S3067, S3068, S3069, S3070, S3071, S3072, S3073, S3074, S3075, S3076, S3077, S3078, S3079, S3080, S3081, S3082, S3083, S3084, S3085, S3086, S3087, S3088, S3089, S3090, S3091, S3092, S3093, S3094, S3095, S3096, S3097, S3098, S3099, S3100, S3101, S3102, S3103, S3104, S3105, S3106, S3107, S3108, S3109, S3110, S3111, S3112, S3113, S3114, S3115, S3116, S3117, S3118, S3119, S3120, S3121, S3122, S3123, S3124, S3125, S3126, S3127, S3128, S3129, S3130, S3131, S3132, S3133, S3134, S3135, S3136, S3137, S3138, S3139, S3140, S3141, S3142, S3143, S3144, S3145, S3146, S3147, S3148, S3149, S3150, S3151, S3152, S3153, S3154, S3155, S3156, S3157, S3158, S3159, S3160, S3161, S3162, S3163, S3164, S3165, S3166, S3167, S3168, S3169, S3170, S3171, S3172, S3173, S3174, S3175, S3176, S3177, S3178, S3179, S3180, S3181, S3182, S3183, S3184, S3185, S3186, S3187, S3188, S3189, S3190, S3191, S3192, S3193, S3194, S3195, S3196, S3197, S3198, S3199, S3200, S3201, S3202, S3203, S3204, S3205, S3206, S3207, S3208, S3209, S3210, S3211, S3212, S3213, S3214, S3215, S3216, S3217, S3218, S3219, S3220, S3221, S3222, S3223, S3224, S3225, S3226, S3227, S3228, S3229, S3230, S3231, S3232, S3233, S3234, S3235, S3236, S3237, S3238, S3239, S3240, S3241, S3242, S3243, S3244, S3245, S3246, S3247, S3248, S3249, S3250, S3251, S3252, S3253, S3254, S3255, S3256, S3257, S3258, S3259, S3260, S3261, S3262, S3263, S3264, S3265, S3266, S3267, S3268, S3269, S3270, S3271, S3272, S3273, S3274, S3275, S3276, S3277, S3278, S3279, S3280, S3281, S3282, S3283, S3284, S3285, S3286, S3287, S3288, S3289, S3290, S3291, S3292, S3293, S3294, S3295, S3296, S3297, S3298, S3299, S3300, S3301, S3302, S3303, S3304, S3305, S3306, S3307, S3308, S3309, S3310, S3311, S3312, S3313, S3314, S3315, S3316, S3317, S3318, S3319, S3320, S3321, S3322, S3323, S3324, S3325, S3326, S3327, S3328, S3329, S3330, S3331, S3332, S3333, S3334, S3335, S3336, S3337, S3338, S3339, S3340, S3341, S3342, S3343, S3344, S3345, S3346, S3347, S3348, S3349, S3350, S3351, S3352, S3353, S3354, S3355, S3356, S3357, S3358, S3359, S3360, S3361, S3362, S3363, S3364, S3365, S3366, S3367, S3368, S3369, S3370, S3371, S3372, S3373, S3374, S3375, S3376, S3377, S3378, S3379, S3380, S3381, S3382, S3383, S3384, S3385, S3386, S3387, S3388, S3389, S3390, S3391, S3392, S3393, S3394, S3395, S3396, S3397, S3398, S3399, S3400, S3401, S3402, S3403, S3404, S3405, S3406, S3407, S3408, S3409, S3410, S3411, S3412, S3413, S3414, S3415, S3416, S3417, S3418, S3419, S3420, S3421, S3422, S3423, S3424, S3425, S3426, S3427, S3428, S3429, S3430, S3431, S3432, S3433, S3434, S3435, S3436, S3437, S3438, S3439, S3440, S3441, S3442, S3443, S3444, S3445, S3446, S3447, S3448, S3449, S3450, S3451, S3452, S3453, S3454, S3455, S3456, S3457, S3458, S3459, S3460, S3461, S3462, S3463, S3464, S3465, S3466, S3467, S3468, S3469, S3470, S3471, S3472, S3473, S3474, S3475, S3476, S3477, S3478, S3479, S3480, S3481, S3482, S3483, S3484, S3485, S3486, S3487, S3488, S3489, S3490, S3491, S3492, S3493, S3494, S3495, S3496, S3497, S3498, S3499, S3500, S3501, S3502, S3503, S3504, S3505, S3506, S3507, S3508, S3509, S3510, S3511, S3512, S3513, S3514, S3515, S3516, S3517, S3518, S3519, S3520, S3521, S3522, S3523, S3524, S3525, S3526, S3527, S3528, S3529, S3530, S3531, S3532, S3533, S3534, S3535, S3536, S3537, S3538, S3539, S3540, S3541, S3542, S3543, S3544, S3545, S3546, S3547, S3548, S3549, S3550, S3551, S3552, S3553, S3554, S3555, S3556, S3557, S3558, S3559, S3560, S3561, S3562, S3563, S3564, S3565, S3566, S3567, S3568, S3569, S3570, S3571, S3572, S3573, S3574, S3575, S3576, S3577, S3578, S3579, S3580, S3581, S3582, S3583, S3584, S3585, S3586, S3587, S3588, S3589, S3590, S3591, S3592, S3593, S3594, S3595, S3596, S3597, S3598, S3599, S3600, S3601, S3602, S3603, S3604, S3605, S3606, S3607, S3608, S3609, S3610, S3611, S3612, S3613, S3614, S3615, S3616, S3617, S3618, S3619, S3620, S3621, S3622, S3623, S3624, S3625, S3626, S3627, S3628, S3629, S3630, S3631, S3632, S3633, S3634, S3635, S3636, S3637, S3638, S3639, S3640, S3641, S3642, S3643, S3644, S3645, S3646, S3647, S3648, S3649, S3650, S3651, S3652, S3653, S3654, S3655, S3656, S3657, S3658, S3659, S3660, S3661, S3662, S3663, S3664, S3665, S3666, S3667, S3668, S3669, S3670, S3671, S3672, S3673, S3674, S3675, S3676, S3677, S3678, S3679, S3680, S3681, S3682, S3683, S3684, S3685, S3686, S3687, S3688, S3689, S3690, S3691, S3692, S3693, S3694, S3695, S3696, S3697, S3698, S3699, S3700, S3701, S3702, S3703, S3704, S3705, S3706, S3707, S3708, S3709, S3710, S3711, S3712, S3713, S3714, S3715, S3716, S3717, S3718, S3719, S3720, S3721, S3722, S3723, S3724, S3725, S3726, S3727, S3728, S3729, S3730, S3731, S3732, S3733, S3734, S3735, S3736, S3737, S3738, S3739, S3740, S3741, S3742, S3743, S3744, S3745, S3746, S3747, S3748, S3749, S3750, S3751, S3752, S3753, S3754, S3755, S3756, S3757, S3758, S3759, S3760, S3761, S3762, S3763, S3764, S3765, S3766, S3767, S3768, S3769, S3770, S3771, S3772, S3773, S3774, S3775, S3776, S3777, S3778, S3779, S3780, S3781, S3782, S3783, S3784, S3785, S3786, S3787, S3788, S3789, S3790, S3791, S3792, S3793, S3794, S3795, S3796, S3797, S3798, S3799, S3800, S3801, S3802, S3803, S3804, S3805, S3806, S3807, S3808, S3809, S3810, S3811, S3812, S3813, S3814, S3815, S3816, S3817, S38											

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 15-06-2023 16:25:47
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
 Total registros General: 381
 Total registros Subestación: 176

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Activación	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20230852	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYÁ	BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYÁ 1200V - BP BA S/E CENTRAL DIESEL TAMAYÁ 1200V	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de fundaciones del nuevo paflo HTA, asociado a proyecto parque fotovoltaico Tamaya. Armado de transformador de poder / llenado de aceite	Riesgo bajo según análisis	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR. S/E Tamaya, S/E HR, S/HT1, S/HT1, S/HT2, S/HT2, S/HT3, S/HT3, S/HT4, S/HT4. ENGARGADO MANOBRAS: S/E Tamaya, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	Albarto Reconexión Automática	ninguno	08-05-21 08:00	31-05-21 23:59	08-05-21 08:00	03-21 00:00	
20230851	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYÁ	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYÁ HTA	Otro Tipo de Trabajo	0	Confección de fundaciones del nuevo paflo HTA, asociado al proyecto Parque Fotovoltaico Tamaya. Armado de transformador de poder / llenado de aceite	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tamaya, Albarto S/HT1, S/HT1, S/HT2, S/HT2, S/HT3, S/HT3, S/HT4, S/HT4. Carrilado y Bloqueado S/HT4-3. No Reanunciar maniobras: S/HT1, S/HT1, S/HT2, S/HT2, S/HT3, S/HT3, S/HT4, S/HT4. ENGARGADO DE MANOBRAS: S/E Tamaya, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	08-05-21 08:00	31-05-21 23:59	08-05-21 08:00	03-21 00:00			
20230845	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POZO ALMONTE	BA S/E POZO ALMONTE 220KV BS2	Otro Tipo de Trabajo	0	El trabajo consiste en Obra Civil, armado, montaje de estructuras y tendido de líneas. Tendido MTB cables en SE POZO ALMONTE Decreto 375, REDONOR	El nivel de riesgo es bajo	Ampliación de Pozo Almonte Decreto 375, REDONOR. Esta S.E. reemplaza a la S.E. N° 202302389	No tiene consumo afectado	ninguno	Albarto Reconexión Automática de S/1, S/2R1, S/2E, S/2E 2 S/E Neo Pozo Almonte. S/E Neo Pozo Almonte.	ninguno	05-05-21 08:00	31-05-21 08:00	05-05-21 08:00	01-26 01:00	
202309815	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE II S/E POZO ALMONTE II	Alambrado de control	0	Cableado y Conexado Cables de Baja Tensión en Tincheras Existentes e interior de S/E Electrica, paflo II	Bajo, Según matriz de riesgos	Albarto Reconexión Automática de S/1, S/2R1, S/2E, S/2E 2 S/E Neo Pozo Almonte. S/E Neo Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado	ninguno	Albarto Reconexión Automática S/27 Albarto Reconexión Automática S/28	ninguno	25-05-21 08:00	25-05-21 08:00	25-05-21 08:14	25-05-21 17:36	
202309640	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO J6	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo asociado a Proyecto NUP 1654 - Reemplazo equipos primario de paflo J6.	Riesgo bajo según análisis	CONDICIONES REQUERIDAS: Sin conductor entre BR9-1 y Barra 1; sin conductor entre BR2-2 y línea Albarto S/2E. Nota: este documento reemplaza al 202303554	No tiene consumo afectado	ninguno	Albarto Reconexión Automática de S/1, S/2R1, S/2E, S/2E 2 S/E Neo Pozo Almonte. S/E Neo Pozo Almonte.	ninguno	05-05-21 00:00	06-05-21 03:59	05-05-21 00:00	09-26 00:00	
202306448	Subestación	Ejecución Entera	Elctrica Digna SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIGUA	S/E DIGUA D1 [En_Revisión] S/E DIGUA D2 [En_Revisión] S/E DIGUA D3 [En_Revisión] S/E DIGUA D4 [En_Revisión] S/E DIGUA D5 [En_Revisión] S/E DIGUA D6 [En_Revisión] S/E DIGUA D7 [En_Revisión] S/E DIGUA D8 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección punto cableado y cable sobre cableado en bornes conformados en caja TCCT 1 salobra de agrupamiento de TCC S/E DIGUA.	No tiene riesgo asociado a la actividad a realizar.	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno	25-05-21 09:03	25-05-21 18:00	25-05-21 09:05	25-05-21 19:17			
202308088	Subestación	Ejecución Entera	EDUCA LA ESTRELLA SPA [En_Revisión]	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA ESTRELLA	LA ESTRELLA 110/S/35MVA T1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Engrugación y puesta en servicio del paflo HT1 y del Transformador La Estrella 110/33 kV según guía de maniobras. Condiciones requeridas en S/E La Estrella. A disposición jefe de Faena S/HT1, S/HT1-1, S/HT1-2, S/HT1-3, S/HT1-4, S/HT1-5, S/HT1-6, S/HT1-7, S/HT1-8, S/HT1-9, S/HT1-10, S/HT1-11, S/HT1-12, S/HT1-13, S/HT1-14, S/HT1-15, S/HT1-16, S/HT1-17, S/HT1-18, S/HT1-19, S/HT1-20, S/HT1-21, S/HT1-22, S/HT1-23, S/HT1-24, S/HT1-25, S/HT1-26, S/HT1-27, S/HT1-28, S/HT1-29, S/HT1-30, S/HT1-31, S/HT1-32, S/HT1-33, S/HT1-34, S/HT1-35, S/HT1-36, S/HT1-37, S/HT1-38, S/HT1-39, S/HT1-40, S/HT1-41, S/HT1-42, S/HT1-43, S/HT1-44, S/HT1-45, S/HT1-46, S/HT1-47, S/HT1-48, S/HT1-49, S/HT1-50, S/HT1-51, S/HT1-52, S/HT1-53, S/HT1-54, S/HT1-55, S/HT1-56, S/HT1-57, S/HT1-58, S/HT1-59, S/HT1-60, S/HT1-61, S/HT1-62, S/HT1-63, S/HT1-64, S/HT1-65, S/HT1-66, S/HT1-67, S/HT1-68, S/HT1-69, S/HT1-70, S/HT1-71, S/HT1-72, S/HT1-73, S/HT1-74, S/HT1-75, S/HT1-76, S/HT1-77, S/HT1-78, S/HT1-79, S/HT1-80, S/HT1-81, S/HT1-82, S/HT1-83, S/HT1-84, S/HT1-85, S/HT1-86, S/HT1-87, S/HT1-88, S/HT1-89, S/HT1-90, S/HT1-91, S/HT1-92, S/HT1-93, S/HT1-94, S/HT1-95, S/HT1-96, S/HT1-97, S/HT1-98, S/HT1-99, S/HT1-100, S/HT1-101, S/HT1-102, S/HT1-103, S/HT1-104, S/HT1-105, S/HT1-106, S/HT1-107, S/HT1-108, S/HT1-109, S/HT1-110, S/HT1-111, S/HT1-112, S/HT1-113, S/HT1-114, S/HT1-115, S/HT1-116, S/HT1-117, S/HT1-118, S/HT1-119, S/HT1-120, S/HT1-121, S/HT1-122, S/HT1-123, S/HT1-124, S/HT1-125, S/HT1-126, S/HT1-127, S/HT1-128, S/HT1-129, S/HT1-130, S/HT1-131, S/HT1-132, S/HT1-133, S/HT1-134, S/HT1-135, S/HT1-136, S/HT1-137, S/HT1-138, S/HT1-139, S/HT1-140, S/HT1-141, S/HT1-142, S/HT1-143, S/HT1-144, S/HT1-145, S/HT1-146, S/HT1-147, S/HT1-148, S/HT1-149, S/HT1-150, S/HT1-151, S/HT1-152, S/HT1-153, S/HT1-154, S/HT1-155, S/HT1-156, S/HT1-157, S/HT1-158, S/HT1-159, S/HT1-160, S/HT1-161, S/HT1-162, S/HT1-163, S/HT1-164, S/HT1-165, S/HT1-166, S/HT1-167, S/HT1-168, S/HT1-169, S/HT1-170, S/HT1-171, S/HT1-172, S/HT1-173, S/HT1-174, S/HT1-175, S/HT1-176, S/HT1-177, S/HT1-178, S/HT1-179, S/HT1-180, S/HT1-181, S/HT1-182, S/HT1-183, S/HT1-184, S/HT1-185, S/HT1-186, S/HT1-187, S/HT1-188, S/HT1-189, S/HT1-190, S/HT1-191, S/HT1-192, S/HT1-193, S/HT1-194, S/HT1-195, S/HT1-196, S/HT1-197, S/HT1-198, S/HT1-199, S/HT1-200, S/HT1-201, S/HT1-202, S/HT1-203, S/HT1-204, S/HT1-205, S/HT1-206, S/HT1-207, S/HT1-208, S/HT1-209, S/HT1-210, S/HT1-211, S/HT1-212, S/HT1-213, S/HT1-214, S/HT1-215, S/HT1-216, S/HT1-217, S/HT1-218, S/HT1-219, S/HT1-220, S/HT1-221, S/HT1-222, S/HT1-223, S/HT1-224, S/HT1-225, S/HT1-226, S/HT1-227, S/HT1-228, S/HT1-229, S/HT1-230, S/HT1-231, S/HT1-232, S/HT1-233, S/HT1-234, S/HT1-235, S/HT1-236, S/HT1-237, S/HT1-238, S/HT1-239, S/HT1-240, S/HT1-241, S/HT1-242, S/HT1-243, S/HT1-244, S/HT1-245, S/HT1-246, S/HT1-247, S/HT1-248, S/HT1-249, S/HT1-250, S/HT1-251, S/HT1-252, S/HT1-253, S/HT1-254, S/HT1-255, S/HT1-256, S/HT1-257, S/HT1-258, S/HT1-259, S/HT1-260, S/HT1-261, S/HT1-262, S/HT1-263, S/HT1-264, S/HT1-265, S/HT1-266, S/HT1-267, S/HT1-268, S/HT1-269, S/HT1-270, S/HT1-271, S/HT1-272, S/HT1-273, S/HT1-274, S/HT1-275, S/HT1-276, S/HT1-277, S/HT1-278, S/HT1-279, S/HT1-280, S/HT1-281, S/HT1-282, S/HT1-283, S/HT1-284, S/HT1-285, S/HT1-286, S/HT1-287, S/HT1-288, S/HT1-289, S/HT1-290, S/HT1-291, S/HT1-292, S/HT1-293, S/HT1-294, S/HT1-295, S/HT1-296, S/HT1-297, S/HT1-298, S/HT1-299, S/HT1-300, S/HT1-301, S/HT1-302, S/HT1-303, S/HT1-304, S/HT1-305, S/HT1-306, S/HT1-307, S/HT1-308, S/HT1-309, S/HT1-310, S/HT1-311, S/HT1-312, S/HT1-313, S/HT1-314, S/HT1-315, S/HT1-316, S/HT1-317, S/HT1-318, S/HT1-319, S/HT1-320, S/HT1-321, S/HT1-322, S/HT1-323, S/HT1-324, S/HT1-325, S/HT1-326, S/HT1-327, S/HT1-328, S/HT1-329, S/HT1-330, S/HT1-331, S/HT1-332, S/HT1-333, S/HT1-334, S/HT1-335, S/HT1-336, S/HT1-337, S/HT1-338, S/HT1-339, S/HT1-340, S/HT1-341, S/HT1-342, S/HT1-343, S/HT1-344, S/HT1-345, S/HT1-346, S/HT1-347, S/HT1-348, S/HT1-349, S/HT1-350, S/HT1-351, S/HT1-352, S/HT1-353, S/HT1-354, S/HT1-355, S/HT1-356, S/HT1-357, S/HT1-358, S/HT1-359, S/HT1-360, S/HT1-361, S/HT1-362, S/HT1-363, S/HT1-364, S/HT1-365, S/HT1-366, S/HT1-367, S/HT1-368, S/HT1-369, S/HT1-370, S/HT1-371, S/HT1-372, S/HT1-373, S/HT1-374, S/HT1-375, S/HT1-376, S/HT1-377, S/HT1-378, S/HT1-379, S/HT1-380, S/HT1-381, S/HT1-382, S/HT1-383, S/HT1-384, S/HT1-385, S/HT1-386, S/HT1-387, S/HT1-388, S/HT1-389, S/HT1-390, S/HT1-391, S/HT1-392, S/HT1-393, S/HT1-394, S/HT1-395, S/HT1-396, S/HT1-397, S/HT1-398, S/HT1-399, S/HT1-400, S/HT1-401, S/HT1-402, S/HT1-403, S/HT1-404, S/HT1-405, S/HT1-406, S/HT1-407, S/HT1-408, S/HT1-409, S/HT1-410, S/HT1-411, S/HT1-412, S/HT1-413, S/HT1-414, S/HT1-415, S/HT1-416, S/HT1-417, S/HT1-418, S/HT1-419, S/HT1-420, S/HT1-421, S/HT1-422, S/HT1-423, S/HT1-424, S/HT1-425, S/HT1-426, S/HT1-427, S/HT1-428, S/HT1-429, S/HT1-430, S/HT1-431, S/HT1-432, S/HT1-433, S/HT1-434, S/HT1-435, S/HT1-436, S/HT1-437, S/HT1-438, S/HT1-439, S/HT1-440, S/HT1-441, S/HT1-442, S/HT1-443, S/HT1-444, S/HT1-445, S/HT1-446, S/HT1-447, S/HT1-448, S/HT1-449, S/HT1-450, S/HT1-451, S/HT1-452, S/HT1-453, S/HT1-454, S/HT1-455, S/HT1-456, S/HT1-457, S/HT1-458, S/HT1-459, S/HT1-460, S/HT1-461, S/HT1-462, S/HT1-463, S/HT1-464, S/HT1-465, S/HT1-466, S/HT1-467, S/HT1-468, S/HT1-469, S/HT1-470, S/HT1-471, S/HT1-472, S/HT1-473, S/HT1-474, S/HT1-475, S/HT1-476, S/HT1-477, S/HT1-478, S/HT1-479, S/HT1-480, S/HT1-481, S/HT1-482, S/HT1-483, S/HT1-484, S/HT1-485, S/HT1-486, S/HT1-487, S/HT1-488, S/HT1-489, S/HT1-490, S/HT1-491, S/HT1-492, S/HT1-493, S/HT1-494, S/HT1-495, S/HT1-496, S/HT1-497, S/HT1-498, S/HT1-499, S/HT1-500, S/HT1-501, S/HT1-502, S/HT1-503, S/HT1-504, S/HT1-505, S/HT1-506, S/HT1-507, S/HT1-508, S/HT1-509, S/HT1-510, S/HT1-511, S/HT1-512, S/HT1-513, S/HT1-514, S/HT1-515, S/HT1-516, S/HT1-517, S/HT1-518, S/HT1-519, S/HT1-520, S/HT1-521, S/HT1-522, S/HT1-523, S/HT1-524, S/HT1-525, S/HT1-526, S/HT1-527, S/HT1-528, S/HT1-529, S/HT1-530, S/HT1-531, S/HT1-532, S/HT1-533, S/HT1-534, S/HT1-535, S/HT1-536, S/HT1-537, S/HT1-538, S/HT1-539, S/HT1-540, S/HT1-541, S/HT1-542, S/HT1-543, S/HT1-544, S/HT1-545, S/HT1-546, S/HT1-547, S/HT1-548, S/HT1-549, S/HT1-550, S/HT1-551, S/HT1-552, S/HT1-553, S/HT1-554, S/HT1-555, S/HT1-556, S/HT1-557, S/HT1-558, S/HT1-559, S/HT1-560, S/HT1-561, S/HT1-562, S/HT1-563, S/HT1-564, S/HT1-565, S/HT1-566, S/HT1-567, S/HT1-568, S/HT1-569, S/HT1-570, S/HT1-571, S/HT1-572, S/HT1-573, S/HT1-574, S/HT1-575, S/HT1-576, S/HT1-577, S/HT1-578, S/HT1-579, S/HT1-580, S/HT1-581, S/HT1-582, S/HT1-583, S/HT1-584, S/HT1-585, S/HT1-586, S/HT1-587, S/HT1-588, S/HT1-589, S/HT1-590, S/HT1-591, S/HT1-592, S/HT1-593, S/HT1-594, S/HT1-595, S/HT1-596, S/HT1-597, S/HT1-598, S/HT1-599, S/HT1-600, S/HT1-601, S/HT1-602, S/HT1-603, S/HT1-604, S/HT1-605, S/HT1-606, S/HT1-607, S/HT1-608, S/HT1-609, S/HT1-610, S/HT1-611, S/HT1-612, S/HT1-613, S/HT1-614, S/HT1-615, S/HT1-616, S/HT1-617, S/HT1-618, S/HT1-619, S/HT1-620, S/HT1-621, S/HT1-622, S/HT1-623, S/HT1-624, S/HT1-625, S/HT1-626, S/HT1-627, S/HT1-628, S/HT1-629, S/HT1-630, S/HT1-631, S/HT1-632, S/HT1-633, S/HT1-634, S/HT1-635, S/HT1-636, S/HT1-637, S/HT1-638, S/HT1-639, S/HT1-640, S/HT1-641, S/HT1-642, S/HT1-643, S/HT1-644, S/HT1-645, S/HT1-646, S/HT1-647, S/HT1-648, S/HT1-649, S/HT1-650, S/HT1-651, S/HT1-652, S/HT1-653, S/HT1-654, S/HT1-655, S/HT1-656, S/HT1-657, S/HT1-658, S/HT1-659, S/HT1-660, S/HT1-661, S/HT1-662, S/HT1-663, S/HT1-664, S/HT1-665, S/HT1-666, S/HT1-667, S/HT1-668, S/HT1-669, S/HT1-670, S/HT1-671, S/HT1-672, S/HT1-673, S/HT1-674, S/HT1-675, S/HT1-676, S/HT1-677, S/HT1-678, S/HT1-679, S/HT1-680, S/HT1-681, S/HT1-682, S/HT1-683, S/HT1-684, S/HT1-685, S/HT1-686, S/HT1-687, S/HT1-688, S/HT1-689, S/HT1-690, S/HT1-691, S/HT1-692, S/HT1-693, S/HT1-694, S/HT1-695, S/HT1-696, S/HT1-697, S/HT1-698, S/HT1-699, S/HT1-700, S/HT1-701, S/HT1-702, S/HT1-703, S/HT1-704, S/HT1-705, S/HT1-706, S/HT1-707, S/HT1-708, S/HT1-709, S/HT1-710, S/HT1-711, S/HT1-712, S/HT1-713, S/HT1-714, S/HT1-715, S/HT1-716, S/HT1-717, S/HT1-718, S/HT1-719, S/HT1-720, S/HT1-721, S/HT1-722, S/HT1-723, S/HT1-724, S/HT1-725, S/HT1-726, S/HT1-727, S/HT1-728, S/HT1-729, S/HT1-730, S/HT1-731, S/HT1-732, S/HT1-733, S/HT1-734, S/HT1-735, S/HT1-736, S/HT1-737, S/HT1-738, S/HT1-739, S/HT1-740, S/HT1-741, S/HT1-742, S/HT1-743, S/HT1-744, S/HT1-745, S/HT1-746, S/HT1-747, S/HT1-748, S/HT1-749, S/HT1-750, S/HT1-751, S/HT1-752, S/HT1-753, S/HT1-754, S/HT1-755, S/HT1-756, S/HT1-757, S/HT1-758, S/HT1-759, S/HT1-760, S/HT1-761, S/HT1-762, S/HT1-763, S/HT1-764, S/HT1-765, S/HT1-766, S/HT1-767, S/HT1-768, S/HT1-769, S/HT1-770, S/HT1-771, S/HT1-772, S/HT1-773, S/HT1-774, S/HT1-775, S/HT1-776, S/HT1-777, S/HT1-778, S/HT1-779, S/HT1-780, S/HT1-781, S/HT1-782, S/HT1-783, S/HT1-784, S/HT1-785, S/HT1-786, S/HT1-787, S/HT1-788, S/HT1-789, S/HT1-790, S/HT1-791, S/HT1-792, S/HT1-793, S/HT1-794, S/HT1-795, S/HT1-796, S/HT1-797, S/HT1-798, S/HT1-799, S/HT1-800, S/HT1-801, S/HT1-802, S/HT1-803, S/HT1-804, S/HT1-805, S/HT1-806, S/HT1-807, S/HT1-808, S/HT1-809, S/HT1-810, S/HT1-811, S/HT1-812, S/HT1-813, S/HT1-814, S/HT1-815, S/HT1-816, S/HT1-817, S/HT1-818, S/HT1-819, S/HT1-820, S/HT1-821, S/HT1-822, S/HT1-823, S/HT1-824, S/HT1-825, S/HT1-826, S/HT1-827, S/HT1-828, S/HT1-829, S/HT1-830, S/HT1-831, S/HT1-832, S/HT1-833, S/HT1-834, S/HT1-835, S/HT1-836, S/HT1-837, S/HT1-838, S/HT1-839, S/HT1-840, S/HT1-841, S/HT1-842, S/HT1-843, S/HT1-844, S/HT1-845, S/HT1-846, S/HT1-847, S/HT1-848, S/HT1-849, S/HT1-850, S/HT1-851, S/HT1-852, S/HT1-853, S/HT1-854, S/HT1-855, S/HT1-856, S/HT1-857, S/HT1-858, S/HT1-859, S/HT1-860, S/HT1-861, S/HT1-862, S/HT1-863, S/HT1-864, S/HT1-865, S/HT1-866, S/HT1-867, S/HT1-868, S/HT1-869, S/HT1-870, S/HT1-871, S/HT1-872, S/HT1-873, S/HT1-874, S/HT1-875, S/HT1-876, S/HT1-877, S/HT1-878, S/HT1-879, S/HT1-880, S/HT1-881, S/HT1-882, S/HT1-883, S/HT1-884, S/HT1-885, S/HT1-886, S/HT1-887, S/HT1-888, S/HT1-889, S/HT1-890, S/HT1-891, S/HT1-892, S/HT1-893, S/HT1-894, S/HT1-895, S/HT1-896, S/HT1-897, S/HT1-898, S/HT1-899, S/HT1-900, S/HT1-901, S/HT1-902, S/HT1-903, S/HT1-904, S/HT1-905, S/HT1-906, S/HT1-907, S/HT1-908, S/HT1-909, S/HT1-910, S/HT1-911, S/HT1-912, S/HT1-913, S/HT1-914, S/HT1-915, S/HT1-916, S/HT1-917, S/HT1-918, S/HT1-919, S/HT1-920, S/HT1-921, S/HT1-922, S/HT1-923, S/HT1-924, S/HT1-925, S/HT1-926, S/HT1-927, S/HT1-928, S/HT1-929, S/HT1-930, S/HT1-931, S/HT1-932, S/HT1-933, S/HT1-934, S/HT1-935, S/HT1-936, S/HT1-937, S/HT1-938, S/HT1-939, S/HT1-940, S/HT1-941, S/HT1-942, S/HT1-943, S/HT1-944, S/HT1-945, S/HT1-946, S/HT1-947, S/HT1-948, S/HT1-949, S/HT1-950, S/HT1-951, S/HT1-952, S/HT1-953, S/HT1-954, S/HT1-955, S/HT1-956, S/HT1-957, S/HT1-958, S/HT1-959, S/HT1-960, S/HT1-961, S/HT1-962, S/HT1-963, S/HT1-964, S/HT1-965, S/HT1-966, S/HT1-967, S/HT1-968, S/HT1-969, S/HT1-970, S/HT1-971, S/HT1-972, S/HT1-973, S/HT1-974, S/HT1-975, S/HT1-976, S/HT1-977, S/HT1-978, S/HT1-979, S/HT1-980, S/HT1-981, S/HT1-982, S/HT1-983, S/HT1-984, S/HT1-985, S/HT1-986, S/HT1-987, S/HT1-988, S/HT1-989, S/HT1-990, S/HT1-991, S/HT1-992, S/HT1-993, S/HT1-994, S/HT1-995, S/HT1-996, S/HT1-997, S/HT1-998, S/HT1-999, S/HT1-1000, S/HT1-1001, S/HT1-1002, S/HT1-1003, S/HT1-1004, S/HT1-1005, S/HT1-1006, S/HT1-1007, S/HT1-1008, S/HT1-1009, S/HT1-1010, S/HT1-1011, S/HT1-1012, S/HT1-1013, S/HT1-1014, S/HT1-1015, S/HT1-1016, S/HT1-1017, S/HT1-1018, S/HT1-1019, S/HT1-1020, S/HT1-1021, S/HT1-1022, S/HT1-1023, S/HT1-1024, S/HT1-1025, S/HT1-1026, S/HT1-1027, S/HT1-1028, S/HT1-1029, S/HT1-1030, S/HT1-1031, S/HT1-1032, S/HT1-1033, S/HT1-1034, S/HT1-1035, S/HT1-1036, S/HT1-1037, S/HT1-1038, S/HT1-1039, S/HT1-1040, S/HT1-1041, S/HT1-1042, S/HT1-1043, S/HT1-1044, S/HT1-1045, S/HT1-1046, S/HT1-1047, S/HT1-1048, S/HT1-1049, S/HT1-1050, S/HT1-1051, S/HT1-1052, S/HT1-1053, S/HT											

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Estatus)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202009216	Subestación	Ejecución Entera	MINESA ESCONDO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLÓN	BA S/E FARELLÓN 220KV - BP BA S/E FARELLÓN 15KV - BP1 BA S/E FARELLÓN 15KV - BP2 BA S/E FARELLÓN 15KV - BP3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos en Obras Calles y Movimiento de Tierra en SE Farelón para incorporación de nuevo pabellón 220 KV correspondiente al Proyecto de Mantenimiento "Cerro Tigris". Excavaciones y fundaciones al interior de la SE Farelón. Intervención de Cables GIS, ampliación de línea y estructura existente. Traslado de servicios auxiliares (Purificadores, Sistema de detección de incendios, Sistema de intrusión, CCTV) y gestión en obra de trabajos de ampliación, sistema de chapas de contrasta, puente (g)ñ) adosado al pórtico y estructura reemplazada en la ampliación.	Riesgo Bajo, el trabajo se realizará con procedimientos actualizados	Condiciones requeridas: S/E Farelón: No reconectar S215, S212, S2171, S2172 y S2173. S/E O'Higgins: No reconectar S238 S/E Chiriquinos: No reconectar S211. Nota: Sistema de detección de incendio zona grilón deshabilitada.	No tiene consumo afectado			01-12-2017 30	05-01-21 20:00	01-12-20 19:39	28-05-21 00:38				
7304	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE EOLICO EL ARRAYAN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E EL ARRAYAN	BA S/E EL ARRAYAN 250V BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares											13-05-16 14:40	13-05-16 23:59	13-05-16 15:10		
202041330	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE EOLICO EL MATIEN SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARQUE EOLICO EL MATIEN	S/E PARQUE EOLICO EL MATIEN BT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de TRANSELEC bajo la SODI 304: Reemplazo de aislación con línea energizada (Línea Charrulagapag WW)	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimientos de mitigación necesarios.	No reconectar interruptor S28T1 de S/E PE El Matien.	No tiene consumo afectado						25-05-21 00:00	25-05-21 18:00	25-05-21 08:00	25-05-21 17:44	
202040425	Subestación	Ejecución Entera	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR 46	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividad de Transmisión para trabajos de comendado primario y puesta en servicio de equipo híbrido PASS pabellón 3M de S/E Don Héctor (propietario del país 3 es Acciona). Mantener responsable: estructura del S/E Don Héctor.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos propios de Transvies y Acciona.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado						25-05-21 20:00	26-05-21 00:00	25-05-21 20:57	26-05-21 07:25	
202050620	Subestación	Ejecución Entera	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 S/E CENTRAL COMBARBALA HT2 S/E CENTRAL COMBARBALA LS5A S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 S/E CENTRAL COMBARBALA HT2 S/E CENTRAL COMBARBALA HT2	S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 S/E CENTRAL COMBARBALA HT2 S/E CENTRAL COMBARBALA LS5A S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 S/E CENTRAL COMBARBALA HT2 S/E CENTRAL COMBARBALA HT2	Otro Tipo de Trabajo	0	Primera energización y pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Combarbalá [75 MW].	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prisa Energía.	Proyecto Central de Respaldo Combarbalá NUP 412.	No tiene consumo afectado							29-04-21 00:00	31-05-21 23:59	29-04-21 08:00	31-05-21 22:48
202050275	Subestación	Ejecución Entera	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL COMBARBALA HT1 S/E CENTRAL COMBARBALA HT2	CENTRAL COMBARBALA 110/23KV BSMVA 11	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Combarbalá [75 MW].	Riesgo bajo ya que la instalación ya presentó un comportamiento estable durante el periodo de energización y se realizaron las pruebas de puesta en servicio.	Proyecto Central de Respaldo Combarbalá NUP 412.	No tiene consumo afectado							29-04-21 00:00	31-05-21 23:59	29-04-21 08:00	31-05-21 22:48
202050238	Subestación	Ejecución Entera	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CHAGUAL HT1 S/E CENTRAL CHAGUAL HT2	CENTRAL CHAGUAL 110/23KV 110MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Chagual.	Riesgo bajo y controlado ya que los trabajos se realizan siguiendo con todas las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Chagual.	No tiene consumo afectado							01-05-21 00:00	31-05-21 23:59	01-05-21 03:45	31-05-21 22:47
202050227	Subestación	Ejecución Entera	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILDS S/E LOS VILDS	S/E LOS VILDS [7] [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Chagual.	Riesgo bajo y controlado ya que los trabajos se realizan siguiendo con todas las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Chagual.	No tiene consumo afectado							01-05-21 00:00	31-05-21 23:59	01-05-21 03:45	31-05-21 22:47
202030620	Subestación	Ejecución Entera	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CHAGUAL HT1 S/E CENTRAL CHAGUAL HT2 S/E CENTRAL CHAGUAL HT1 S/E CENTRAL CHAGUAL HT2 S/E CENTRAL CHAGUAL HT1 S/E CENTRAL CHAGUAL HT2	S/E CENTRAL CHAGUAL HT1 S/E CENTRAL CHAGUAL HT2 S/E CENTRAL CHAGUAL HT1 S/E CENTRAL CHAGUAL HT2 S/E CENTRAL CHAGUAL HT1 S/E CENTRAL CHAGUAL HT2	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Chagual.	Riesgo bajo y controlado ya que los trabajos se realizan siguiendo con todas las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Chagual.	No tiene consumo afectado							01-05-21 00:00	31-05-21 23:59	01-05-21 03:45	31-05-21 22:47
202042312	Subestación	Ejecución Entera	Pacific Hydro-Punta Sierra SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA SIERRA		Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización del sistema operativo y configuración Host-Port de SCADA (GoldWard)	Riesgo en bajo, posibles paradas de salidas de generación en el SITR.	GoldWard instalar un servidor SCADA nuevo en paralelo al existente en configuración Host-Port. El Estado es la adquisición de datos y no afecta en el proceso de generación de la información.	No tiene consumo afectado						18-05-21 08:00	01-06-21 20:00	18-05-21 09:52	01-06-21 08:57	
20204072	Subestación	Ejecución Entera	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUELLÓN	QUELLÓN 110/23KV 15MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Faenas que consisten en Medición de resistencia de aislación a protecciones mecánicas de transformador T1, PROT MEC 102, 101, 202, 201, 102, 101. Se bloquean vía de trip por protecciones mecánicas al BPT asociado al transformador. Protecciones eléctricas 21T, 21E, 21C y 21T. Quedan programando el año de transformación.	el riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 2021-00604	No tiene consumo afectado					25-05-21 00:00	25-05-21 20:00	25-05-21 11:55	25-05-21 12:50		
202043348	Subestación	Ejecución Entera	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E PUERTO MONTT (ST) 23KV BP1 BA S/E PUERTO MONTT (ST) 23KV BP2	BA S/E PUERTO MONTT (ST) 23KV BP1 BA S/E PUERTO MONTT (ST) 23KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Primera Energización Barras GIS 23 KV alimentadores en vacío, pruebas de concordancia de fase, de alimentadores entre el bus de cables GS y línea MT alimentadores ACS, energización de SGA asociado a cables GS.	No existe riesgo de trabajo.	Primera energización en vacío de cables GS 23 kv.	No tiene consumo afectado						24-05-21 08:00	24-05-21 18:00	24-05-21 13:05	25-05-21 14:49	
202043334	Subestación	Ejecución Entera	STS	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT (ST)	PUERTO MONTT (ST) 220/23KV 50MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión del Transformador 220-23 kv por Trabajos de cambio de posición en 2 faenas del transformador 220 KV, instalación de aislación y aislación station post 220 kv. Ensayo eléctrico, Revisión de aislación (Isolador de Protección), Resistencia de contacto Nuevo cableado AT. El transformador actualmente se encuentra energizado en vacío.	No existe riesgo de trabajo.	PT 6534 INTENRO DE STS.	No tiene consumo afectado					23-05-21 08:00	24-05-21 18:00	23-05-21 08:17	25-05-21 14:49		
20204465	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTINELA [En_Revisión]	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de ajuste de protecciones en los sistema 1 y 2 de la diagonal 1 asociada a los interruptores S217 y S218 en SE Centinela. Obra por decreto 422 y NUP 1504.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias.	S/E Centinela: A disposición de faena S217 y S218.	No tiene consumo afectado						24-05-21 00:00	27-05-21 18:00	24-05-21 15:45	26-05-21 20:33	
20204461	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTINELA [En_Revisión]	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de ajuste de protecciones en los sistema 1 y 2 de la diagonal 2 asociada a los interruptores S214 y S215 en SE Centinela. Obra por decreto 422 y NUP 1504.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias.	- S/E El Tesoro: Abrir S22 - S/E Centinela: A disposición de faena S214, S215, B04-2, B04-3, B05-1 y B05-2.	No tiene consumo afectado						24-05-21 00:00	27-05-21 18:00	24-05-21 11:07	26-05-21 20:33	
20204432	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otro: telecomunicación	Mantenimiento preventivo		Mantenimiento manual equipos de telecontrol y pruebas de conmutación de enlace MMOO-VAUT, RTU A, RTU B.	Riesgo: Nivela de comunicación o enlaces, desconexión de equipos. Medidas de mitigación: Identificar bien el equipo correspondiente en la HMI, SCADA y cables, movimiento controlados en armario e identificación de ITM, verificar e identificar etiquetas / rotulado, personal en terreno en caso de requerir apoyo con manuales.	Mantenimiento manual equipos de telecontrol y pruebas de conmutación de enlace MMOO-VAUT, RTU A, RTU B.	No tiene consumo afectado					25-05-21 00:00	25-05-21 18:00	25-05-21 09:14	25-05-21 16:38		
202038558	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS S212/S216 kv 3x250MVA AT2 + URC	Otro Tipo de Trabajo	0	Continuación de ensayos eléctricos, revisión del sistema de ATR, reparación de filtración cuba principal, reemplazo de empaquetadura, filtrado de aceite. (estos trabajos se desarrollan de manera continua y se asocian a faena N°3 del ATR 1500/120 kv)	Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2- Disparo intempestivo, se mitigará mediante cortocircuitos convenios secundario (cortocircuitos), bloqueo de trip hacia protecciones de paño, previa evaluación de personal de área de protección y control.	Continuación de ensayos eléctricos, revisión del sistema de ATR, reparación de filtración cuba principal, reemplazo de empaquetadura, filtrado de aceite. (estos trabajos se desarrollan de manera continua y se asocian a faena N°3 del ATR 1500/120 kv)	No tiene consumo afectado					05-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 13:40	28-05-21 12:40		
202035361	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otro: tendido_cable	Alambrado de control	0	Cableado y Conexado Cables de Baja Tensión en Trincheras Existentes e Interior de Sala Eléctrica en S/E Pozo Almonte.	Riesgo Bajo, medidas de mitigación realizadas por Engg.	Cableado y Conexado Cables de Baja Tensión en Trincheras Existentes e Interior de Sala Eléctrica en S/E Pozo Almonte. Se requiere condición operacional la no reconexión de los cables J7 y J8 en S/E Nueva Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado					25-05-21 00:00	25-05-21 16:00	25-05-21 18:45	25-05-21 18:11		
202038414	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS S212/S216 kv 3x250MVA AT2 + URC	Mantenimiento preventivo	0	Se realizó ensayo eléctrico previo a la intervención del reemplazo del bushing AT 220KV, revisión del sistema ATR, reparación de filtración cuba principal, reemplazo de empaquetadura, filtrado de aceite. los trabajos son continuos un reposición diaria. Trabajos se asocian a Faena N°3 del ATR N°2.	1- Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2- Disparo intempestivo, se mitigará riesgo mediante cortocircuitos convenios secundario (cortocircuitos), bloqueo de protecciones del paño, previa evaluación de Protección y control.	Se realizará ensayo eléctrico previo a la intervención del reemplazo del bushing AT 220KV, revisión del sistema ATR, reparación de filtración cuba principal, reemplazo de empaquetadura, filtrado de aceite. los trabajos son continuos un reposición diaria. Trabajos se asocian a Faena N°3 del ATR N°2.	No tiene consumo afectado					07-04-21 00:00	15-04-21 18:00	12-04-21 17:35	25-05-21 13:40		
202025797	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS S212/S216 kv 3x250MVA AT2 + URC	Mantenimiento preventivo	0	Se realizó ensayo eléctrico previo a la intervención del reemplazo del bushing AT 220KV, revisión del sistema ATR, reparación de filtración cuba principal, reemplazo de empaquetadura, filtrado de aceite. los trabajos son continuos un reposición diaria. Trabajos se asocian a Faena N°3 del ATR N°2.	1- Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitigará riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2- Disparo intempestivo, se mitigará riesgo mediante cortocircuitos convenios secundario (cortocircuitos), bloqueo de protecciones del paño, previa evaluación de Protección y control.	Se realizará ensayo eléctrico previo a la intervención del reemplazo del bushing AT 220KV, revisión del sistema ATR, reparación de filtración cuba principal, reemplazo de empaquetadura, filtrado de aceite. los trabajos son continuos un reposición diaria. Trabajos se asocian a Faena N°3 del ATR N°2.	No tiene consumo afectado						03-03-21 00:00	15-03-21 18:00	01-03-21 10:34	25-05-21 13:40	
202045340	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E ENTRE RIOS	S/E ENTRE RIOS K11	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Normalizar presión de gas SF6 y boveda de filtración en BPT1. Condiciones: Paño Línea L421 Entre Rios, indoponible. Instalaciones en Riesgo: SGA, C.A. Entre Rios y SGA, C.C. Entre Rios. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					25-05-21 14:00	25-05-21 17:30	25-05-21 13:45	25-05-21 16:48		
202044205	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E TINGURIBICA	S/E TINGURIBICA AS	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Tinguirica Energía. - Trabajos previos a cambio de tensión de línea de transmisión a 220 KV a nuevo proyecto de Subestación Puente Negro.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Cambio de ajuste de funciones de protección en sistema 1 y sistema 2 de paño AS, según EE-45-2020-182 Rev. 2 Estudio de Coordinación y Análisis de Protección. Condiciones: Equipos indoponible. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L405, TN Figuera 2.- Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica. Delimitar zona de trabajo.- Bloque de Trabajo para S1 y S2: Paño AS Equiar Bloques de Circuitos C.A. y C.C. según minuta de bloqueo los bloques de sistemas se realizarán de forma alternada, con supervisión de personal de sistemas de control de Transvies.	No tiene consumo afectado					25-05-21 08:00	26-05-21 18:00	25-05-21 09:24	26-05-21 18:20		
202040414	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por Acciona, SODI SA SODI 1463 Extendida a Primer Energía SODI 1467 Extendida a la Huella	Bajo	Actividades: S/E Don Héctor: Barra sección N° 2. Barra desenergizada y Puesta a Tierra, riesgo por energización de Equipo Híbrido PASS Paño B3 reparado por fuga de gas SF6 y por traslado de cables plusa utilizada en la evacuación primaria. Procedimiento adjueto. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 200 kv, Sección 2-Don Héctor. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor. Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado					25-05-21 20:00	26-05-21 06:00	25-05-21 20:52	26-05-21 07:57		
202044113	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO E3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE, según volti-87. Reutilización en paño E3 de Diego de Almagro por lavado de aislación con terreno cto. Inca de Oro	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: A solicitud de CGE SA por lavado de la 23 kv Inca de Oro. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar S2E3. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea E33, Inca de oro. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado					25-05-21 00:00	25-05-21 18:00	25-05-21 08:25	25-05-21 17:34		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecucion	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202044103	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR I2	Otro Tipo de Trabajo	0	Según SODI #4 a solicitud de Acciona.	Bajo	Actividades: S/E Don Héctor: Barra sección N° 2. Barra desenergizada y Puesta a Tierra, riesgo por energización del Equipo rñón de P&S. P&S 13 reparado por Tpa de gas SF6 y por traslado de candela pluma utilizado en la instalación primaria. Procedimiento adjunto. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Don Héctor. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Don Héctor, Delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 20:00	26-05-21 06:00	25-05-21 20:52	26-05-21 07:57	
202043856	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ITHAIE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de sistemas de control-	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Atención de garantía por fallas en cámaras, Cámaras Térmicas N°1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10. Cámara PT N°1, 4, 7, y 11. Además se realizarán reparaciones de las terminaciones del conductor en los postes con problema- Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Itahue- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Itahue, Delimitación de zona de trabajo-	No tiene consumo afectado	ninguno			24-05-21 08:00	02-06-21 18:00	24-05-21 13:58	03-06-21 19:33	
202043448	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay-	Bajo	Actividades: S/E Temuco: Mantenimiento preventivo a los cargadores de baterías N°1 y N°2 de 131 Vcc- Restricciones: No hay- Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.C. Temuco- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: S/E Temuco: Cargador N° 1 carrier ITE N° 15; Aburi ITE N° 3- S/E Temuco: Cargador N° 2 carrier ITE N° 15; Aburi ITE N° 17 a disposición-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 11:00	26-05-21 18:00	25-05-21 10:58	25-05-21 18:30	
202043398	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POUPAICO (TRANSELEC)	transformadores: 1380	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pajopaco: Mantenimiento programado al CTBC de la Unidad 3 (de reserva) del ATB2. NOTA: Unidad N°3 del Banco ATB2 se encuentra como Unidad de Reserva (Retirada de servicio).	Bajo	Actividades: S/E Pajopaco: Mantenimiento programado al CTBC de la Unidad 3 (de reserva) del ATB2, toma de muestra para análisis físico químico y cromatográfico, instalación de calderita para toma muestra de aceite al CTBC a nivel de paso de la Unidad 3 del ATB2. Restricciones: Mantenimiento a unidades de reserva. Instalaciones en Riesgo: S/E Pajopaco: Banco Monofásico 02 de 500/220V- Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Pajopaco: Señalización y delimitación de la zona de trabajo, verificación de ausencia de tensión, posterior a la verificación se instalarán puestas a tierra provisionales en los extremos de la unidad N°3 (reserva), perteneciente al ATB2 de S/E Pajopaco.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-05-21 08:00	24-05-21 17:00	24-05-21 09:38	25-05-21 11:21	
202043245	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay-	Bajo	Actividades: S/E Curalaba: Trabajo en equipos de comunicaciones Microondas para la implementación de la red LAN B Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Curalaba Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 10:00	26-05-21 18:00	25-05-21 10:19	26-05-21 14:04	
202043244	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay-	Bajo	Actividades: S/E Curalaba: Trabajo en equipos de comunicaciones Microondas para la implementación de la red LAN B Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Curalaba Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay-	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 10:00	26-05-21 18:00	25-05-21 10:19	26-05-21 14:04	
202043223	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR TRS 220/13.8KV 40MVA 10	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de azúcar, Atención anomalías 10079362 en Transformador N° 5. 1) Investigar y corregir la pérdida de la cadena de negativos de rñé auxiliares asociados a anomalías detectada durante trabajos con inhabilitación de Trip por Pole Buchholz	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Pan de azúcar, Atención anomalía 10079362 en Transformador N° 5, 1) Investigar y corregir la pérdida de la cadena de negativos de rñé auxiliares asociados a la anomalía detectada durante trabajos realizados durante la inhabilitación de Trip por Pole Buchholz, con planes elementales de CC y/o de alambrado. 2.- Revisión del CP 113 y CP 114 para visualizar y/o corregir su configuración para que deje los registros en el historial de eventos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Patio 220KV Caja de control TR-5 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, S2113 A disposición del jefe de Faena. Para pruebas de control. Subestación P. Azúcar, S2114 A disposición del jefe de Faena Para pruebas de control. Subestación P. Azúcar, Trip SOB Fases 2 hacia la Barra 220 KV Sec. 2 en P51 y P52 del palo 113. Bloqueo trip SOB hacia 87BU113. Subestación P. Azúcar, Trip SOB Fases 2 hacia la Barra 220 KV Sec. 1 desde SOB F Externo palo 114. Bloqueo trip SOB hacia 87BU114.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 09:00	25-05-21 18:00	25-05-21 10:25	25-05-21 19:26	
202043222	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	CER S/E PAN DE AZÚCAR ITS 13.2KV 2AMVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de azúcar, Atención anomalía 10079362 en Transformador N° 5. 1) Investigar y corregir la pérdida de la cadena de negativos de rñé auxiliares asociados a anomalías detectada durante trabajos con inhabilitación de Trip por Pole Buchholz	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, SE Pan de azúcar, Atención anomalía 10079362 en Transformador N° 5, 1) Investigar y corregir la pérdida de la cadena de negativos de rñé auxiliares asociados a la anomalía detectada durante trabajos realizados durante la inhabilitación de Trip por Pole Buchholz, con planes elementales de CC y/o de alambrado. 2.- Revisión del CP 113 y CP 114 para visualizar y/o corregir su configuración para que deje los registros en el historial de eventos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Patio 220KV Caja de control TR-5 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, S2113 A disposición del jefe de Faena. Para pruebas de control. Subestación P. Azúcar, S2114 A disposición del jefe de Faena Para pruebas de control. Subestación P. Azúcar, Trip SOB Fases 2 hacia la Barra 220 KV Sec. 2 en P51 y P52 del palo 113. Bloqueo trip SOB hacia 87BU113. Subestación P. Azúcar, Trip SOB Fases 2 hacia la Barra 220 KV Sec. 1 desde SOB F Externo palo 114. Bloqueo trip SOB hacia 87BU114.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 09:00	25-05-21 18:00	25-05-21 10:25	25-05-21 19:26	
202043117	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Se considera una pérdida de comunicación de la URT de la S/E con el ENOT durante el reinicio (menor a 5 minutos).	Bajo	Actividades: SE San Vicente: Revisión y normalización del mapa de señales de alarmas de origen externo de la UT (Emulación de las alarmas de la S/E para chequeo de señales en el ENOT) para investigar anomalías en alarmas externas del patio de 154 KV. Instalaciones en Riesgo: Scada local S/E San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-05-21 09:00	25-05-21 18:00	24-05-21 10:11	26-05-21 08:54	
202042931	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	BA S/E MIRAJE 220KV BP1-1 BA S/E MIRAJE 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ampliación SE Miraja: Tendido de conductor entre marcos de barra existente y proyectado. NOTA: Sin interconectar a instalaciones existentes.	Bajo	Actividades: Ampliación SE Miraja: Tendido de conductor entre marcos de barra existente y proyectado. NOTA: Sin interconectar a instalaciones existentes. Restricciones: Subestación Miraja, S21A, S21B, S217, S218 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Miraja o Barra 220 KV, Sección 2-Miraja. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Miraja, Instalación de banderitas para identificar distancias a punto energizado. Mantener barra vivo durante la ejecución de los trabajos. Inspección ITO Terminal. Subestación Miraja, En nuevos conductores a tender se colocarán puesta a tierra en nuevos conductores. Barra proyectada por la inducción asociada a la cercanía a puntos energizados. Se instalarán cables con detalle.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 08:34	25-05-21 19:26	
202042788	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	En S/E Cerro Navia: Trabajos para habilitar canal LAN A para nueva S/E Timeo.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Configuración canal LAN A para S/E Timeo en MUX Loop y MUX Navia en modo SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia, Sistema SCADA. Temperalidad de los Riesgos: Durante la realización de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-05-21 10:00	23-05-21 18:00	20-05-21 12:18	28-05-21 14:58	

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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20204397	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	S/E TARAPACA I2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S26, 895-ty 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S26, 895-ty 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá: S22 Transferido a sección 1. (Transferencia se realizará durante la madrugada anterior al inicio de los trabajos) Tarapacá: S20, S21, S23, S27, S27F, S27R No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay Nota: Apertura del S25 se realizará por 2 horas aproximadamente entre los horarios indicados en la presente solicitud y dependiendo de las condiciones climáticas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 07:57	25-05-21 09:37	
20204396	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BP1 BA S/E TARAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S26, 895-ty 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Paño IS Lavado de aislación (S26, 895-ty 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá: S22 Transferido a sección 1. (Transferencia se realizará durante la madrugada anterior al inicio de los trabajos) Tarapacá: S20, S21, S23, S27F, S27R No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay Nota: Apertura del S25 se realizará por 2 horas aproximadamente entre los horarios indicados en la presente solicitud y dependiendo de las condiciones climáticas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 07:57	25-05-21 09:38	
20204388	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO IT1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro Paño IT1. Levantamiento de Observaciones de auditoría en la protección RTT Micom P645.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro Paño IT1. Levantamiento de Observaciones de auditoría en la protección RTT Micom P645. Restricciones: Paño Transformación IT1 Encuentro, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación IT1 Encuentro. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Encuentro, Bloqueo trip RTT Sistema 1 Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 09:56	25-05-21 10:57	
20204386	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNILLAS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a requerimientos de Coleoneras por Obra S/E Husqui. Los switch TPA05-S22 de Charvia y Lagunillas se mantendrán desconectados hasta la puesta en servicio, el resto de los switch deben ser normalizados durante.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Desmontaje de Teleprotección SW73000 Siemens TPA05-S22, la cual será trasladada hasta la nueva SE Husqui, seguidamente se procederá con el montaje, alambreado y posterior protección de la nueva Teleprotección TPA05-S22 TPA05-S28 dirección nueva SE Husqui. Retiro de convertidor electrónico óptico, instalación de nuevo convertidor y configuración robótica E1 en dirección S/E Charvia. Nota: Al final de la faena se debe mantener bloqueo en TPA05-S22 de S/E Lagunillas y S/E Charvia. Restricciones: Teleprotección sin respaldo (línea 154 KV Bocamina-Coronel-Lagunillas). Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charvia-Lagunillas o Línea 154 KV Bocamina-Coronel-Lagunillas o SCADA Bocamina o SCADA Lagunillas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay S/E Charvia: Switch de teleprotección TPA05-S22 desconectado. S/E Lagunillas: Switch de teleprotección TPA05-S22 y TPA05-S28 desconectado. S/E Bocamina: Switch de teleprotección TPA05-S22 desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 10:15	27-05-21 10:07	
20204375	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS I5	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Lagunas: Levantamiento a nivel de control y protecciones por proyecto de reemplazo de interruptor S25, en instalaciones en servicio.	Bajo	Actividades: SE Lagunas: Levantamiento a nivel de control y protecciones por reemplazo de interruptor S25. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LAG, LAG-Tarapacá 1 o SCADA Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-05-21 08:00	26-05-21 18:00	24-05-21 09:06	26-05-21 18:31	
20204364	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF PUNTA DE CORTES	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos en SMA de la subestación.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortes: Investigación por falla, reparación y/o eventual reemplazo extractor de aire en sala de control. Instalaciones en Riesgo: SMA, C.A. P. de Cortes. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. de Cortes, ITE extractor sala de control a disposición del jefe de faena. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 10:00	25-05-21 18:00	25-05-21 11:40	25-05-21 13:03	
20204376	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E TARAPACA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá: Habilitación de canal con falla de comunicación en Multiplexor como respaldo de sistema SCADA.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Habilitación de canal con falla de comunicación en Multiplexor como respaldo de sistema SCADA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Tarapacá. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-05-21 19:00	06-05-21 18:00	05-05-21 21:00	01-05-21 20:38	
202039738	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARVIA	S/E CHARVIA I16	Otro Tipo de Trabajo	0	Las membranas de transferencia y de transferencia se realizó los días 21 y 26 de mayo respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa Coordinación con el CEN.	Bajo	Actividades: S/E Charvia: Investigar y corregir anomalías del mando eléctrico del desconectador B915C, se realizaron pruebas de cierre y apertura del desconectador desde el Cno y de forma local. Condiciones: interruptor S22 transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rulo - Charvia, C1 o S5.AA. C.C. Charvia. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 12:36	25-05-21 17:34	
202039705	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARVIA	BA S/E CHARVIA 500KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charvia: Limpieza de aislación y medidas eléctricas a TP Barra A de sincronización, Inspección por filtración de aceite y efecto corona en parte superior (dorno de faena). Condiciones: Barra 500 KV, sección A-Charvia, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, sección B-Charvia. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Instalar equipo de puesta a tierra en TP sincronización barra A.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 07:50	25-05-21 16:07	
202039343	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TARAPACA	BA S/E TARAPACA 220KV-BP1 BA S/E TARAPACA 220KV-BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Tarapacá. MPR. Lavado de aislación a equipos primarios Paños I1, I2, I3, IT1, IT2, IR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá. MPR. Lavado de aislación a equipos primarios Paños I1, I2, I3, IT1, IT2, IR aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo a avance en los labores del lavado. Restricciones: Tarapacá: S20, S21, S23, S27F, S27R No reconectar Lagunas, S22, S28 No reconectar Córdon, S22 No reconectar Central Tarapacá: S207F, S2-3880S, S2-3880S, S27G, S27G No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 18:41	
202037993	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE H S/E MIRAJE H	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos asociado al Proyecto Ampliación SE Miraje NUP 1837.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Ampliación Obra SE Miraje. Montaje de Equipos Primarios, conexiones a tierra, conexiones primaria entre equipos nuevos de la diagonal 3, desactivado del sistema. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/S/G Miraje o Paño Línea LMR, MIR-Atacama 1 o Paño Línea LDM, MIR-Encuentro 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Miraje, Delimitación con cinta amarilla. Verificar instalada barrera dura.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-05-21 08:00	31-05-21 20:00	05-05-21 09:12	31-05-21 19:35	

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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
2021057991	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de equipos nuevo, sin vinculación con el sistema.	Bajo	Actividades: Ampliación SE Miraje: Montaje de caseta de control diagonal 1, emble y terminaciones óxido, terminaciones eléctricas, bush y Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S.S.A. C.A. Miraje y S.S.A. C.C. Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	31-05-21 18:00	05-05-21 09:12	31-05-21 19:35		
2021037971	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE JS S/E MIRAJE JS	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Miraje: Conexión en AT de equipos primarios (Proyectados). NOTA: Solo se instalará conexiones entre equipos primarios.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Conexión en AT de equipos primarios (Proyectados). NOTA: Solo se instalará conexiones entre equipos primarios. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L04, MIR_Acacia 1 y Palo Línea L04, MIR_Encuentro 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-05-21 08:00	31-05-21 20:00	05-05-21 08:32	31-05-21 19:35		
2021020991	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAJE	S/E MIRAJE JS	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto Ampliación SE Miraje: Trabajos de canalización para tendido de cables de fuerza, control y alumbrado.	Bajo	Actividades: Proyecto Ampliación SE Miraje: Trabajos de canalización para tendido de cables de fuerza, control y alumbrado. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			11-04-21 08:00	06-05-21 20:00	11-04-21 07:46	06-05-21 19:13		
2018053252	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Cursos Pasivos	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los pafos JS y JS de SASEA	Bajo	Actividades: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los pafos JS y JS de SASEA, método de realización de labores de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Cables Redes (S/E Usap). Requiere SP Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-0, Almagro o Barra 220 KV, Sección 1-0, Almagro Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación 0, Almagro, Tipo 87B 220 KV (A nivel de Switches en Unidad Central) Bloqueados A disposición del Jefe de Faena Comentarios trabajos a realizar: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociadas a los pafos JS y JS de SASEA.	No tiene consumo afectado	ninguno			19-08-18 21:00	20-08-18 23:59	20-08-18 09:36			
2021043177	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA	otros: tendido_cable	Otros Cables	0	TENDIDO Y CONEXIONADO CABLES A CAJA AGRUPAMIENTO, TT/PP BARRA A Y B PATIO 220 KV.	RIESGO BAJO EN EL TRABAJO	TENDIDO Y CONEXIONADO CABLES A CAJA AGRUPAMIENTO, TT/PP BARRA A Y B PATIO 220 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno					24-05-21 07:30	31-05-21 20:00	24-05-21 09:35	31-05-21 18:47
2021043176	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA		Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de SCADA a nivel 4 asociadas a NEP 2152, a equipos nuevos	No hay riesgos en el trabajo	Pruebas SCADA	No tiene consumo afectado	ninguno					25-05-21 08:00	26-05-21 18:00	25-05-21 20:05	03-06-21 13:50
2021043174	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA		Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de SCADA asociadas a NEP 2152, a equipos nuevos	No hay riesgos en el trabajo	Pruebas SCADA	No tiene consumo afectado	ninguno					20-05-21 08:00	25-05-21 18:00	20-05-21 08:43	25-05-21 20:05
2021043160	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de precación solicitada por Transmie según SODI N°13835 por "Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Vetto de estructura de anclaje y suspensiones, tendido de perfilo plato 22mm, Tendido de conductor, instalación y retiro de dispositivos de bloques, Traslado de conductor a la cruzeta, Conexión de grampos de anclaje y suspensiones, Tendido de conductor, instalación de amortiguadores, Conexión de puentes eléctricos, Marcado de offset, instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de traveses, Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura en torre 264 y 263, Retiro de conductor en vano 163-164, Retiro de balizas en desuso, Tendido de conductor en vano 163-164, Remate de conductor en vano 163-164 (traslado, engrapado, puentes eléctricos), Trabajos complementarios para reemplazo de conductor".	No hay riesgos mayores.	Condiciones requeridas: En S/E Esmeralda 52171, no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 07:00	25-05-21 20:00	25-05-21 06:17	25-05-21 12:57		
2021043154	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de precación solicitada por Transmie según SODI N°13835 por "Obra reemplazo de conductor en la L20 Alacama - Conaral. Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Vetto de estructura de anclaje y suspensiones, tendido de perfilo plato 22mm, Tendido de conductor, instalación y retiro de dispositivos de bloques, Traslado de conductor a la cruzeta, Conexión de grampos de anclaje y suspensiones, Tendido de conductor, instalación de amortiguadores, Conexión de puentes eléctricos, Marcado de offset, instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de traveses, Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura en torre 264 y 263, Retiro de conductor en vano 163-164, Retiro de balizas en desuso, Tendido de conductor en vano 163-164, Remate de conductor en vano 163-164 (traslado, engrapado, puentes eléctricos), Trabajos complementarios para reemplazo de conductor".	No hay riesgos mayores.	Condiciones requeridas: En S/E Esmeralda 52173, 52184 no reconectar. En S/E Ubin 52182, 52187 no reconectar. En el Tag OFF Ubin 5215 no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 07:00	25-05-21 20:00	25-05-21 06:17	25-05-21 12:57		
2021042780	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA	S/E CALAMA NUEVA HR (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Conexión pafos HR a Barra Principal energización de barra de transferencia, trabajo se realiza a potencial, en el contexto de proyecto de ampliación de Calama Nueva	Trabajo a potencial, se toman medidas de seguridad para realizarlos con riesgo bajo.	Se considera bloque de reconexión de 52H2, 52H1, 52H15, 52H15 para energizar la barra se unidad B08B1 (B08B2 Mantener abierto B08B3, B08B3, B08T1, 3 y B08B5.)	No tiene consumo afectado	protocolos_de_prueb as			25-05-21 08:00	26-05-21 18:00	25-05-21 11:36	26-05-21 14:18		
2021043160	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de Subestación y equipo de patio.	Trabajo presnta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operativas: Bloqueo de reconexión automática de 52H1, 52H2, 52H3 en S/E Parnacota. Salvar 52171, 52172, 52173 en S/E Parnacota.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 08:30	25-05-21 18:00	25-05-21 08:19	25-05-21 15:33		
2021041197	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO B4		Roz y poda Franja servitubera	0	Bloqueo de reconexión a 52B4 de Duqueso como medida de precisión operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo 66 KV Duqueso-Pantuf de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paflo. Trabajo programado por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a 52B4 de Duqueso como medida de precisión operacional solicitada por Palmucho S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo 66 KV Duqueso-Pantuf de su propiedad.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 09:01	25-05-21 18:39		
2021043040	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Parnacota, Patio 220 KV - Paflo IT1 - Retiro de equipos Primarios existentes y Nuevos, Retiro de estructuras Bajas y Altas existentes, Montaje de estructuras Bajas y Altas, Pruebas eléctricas a Equipos Primarios, Instalación de Herrajería y Cable de Alta Tensión entre Equipos Primarios, Desconexador Pantógrafo, Aislador de paflo, Desconexadores Tripolares Neutrosales, Barra Barra Transferencia 220/66KV, Cables de Fase en Alta Tensión 220/66KV. S/E Parnacota, Paflo Autotransformador (ATE) - Retiro de Puentes instalados en Barra Transferencia existente Lado 66KV y Desconexadores Monopolares Nuevos, Retiro de Equipos Primarios, Reubicación de Equipos Primarios, Reubicación de Cajas de Control, Instalación de Cables de Alta Tensión entre Equipos Primarios, instalación de Cable de Alta Tensión desde Barra Transferencia o de fase hacia Equipos Primarios, Desconexadores Monopolares, Barra Barra Transferencia 220/66KV, Cables de Fase en Alta Tensión 220/66KV. S/E Parnacota, TRABAJOS ELECTROMECANICOS - Patio 66 KV, Retiro de equipos primarios y estructuras existentes (Desconexador y TTCC existentes), Montaje de equipos primarios y estructuras existentes (Desconexador y TTCC existentes), Montaje de equipos y estructuras Nuevos (Desconexador Tripoler Horizontal), Pruebas Eléctricas a Equipos Primarios (Desconexadores y TTCC), Desconexador Horizontal, Transformador de Corriente (TTCC).	NO HAY RIESGOS MAYORES.	Proyecto de ampliación de S/E Parnacota.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-05-21 07:00	31-05-21 20:00	24-05-21 09:35	31-05-21 19:14		
2021057510	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA	otros: tendido_cable	Otros Cables	0	Paflo 110 KV, Construcción de saleras, Conformación de plataforma y colocación de graltes en patio, Instalación de carro amolador, Instalación de cables, Reubicación de equipos paflo HS y construcción de fundación de aislador, Colocación de mala puesta Barra paflo HS, Pruebas nivel 3 y 4, Montaje de estructuras bajas y equipos paflo HS, Conexión puentes pendientes, Paflo 220 KV, Montaje aislador soporte, Pruebas por equipo híbrido, Colocación de graltes, Colocación de Cables, Remate de puntos pendientes	NO HAY RIESGOS MAYORES.	PROYECTOS DE AMPLIACIÓN DE S/E CALAMA NUEVA	No tiene consumo afectado	ninguno			23-05-21 07:00	31-05-21 20:00	25-05-21 07:59	31-05-21 22:25		
2021057246	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos en Patio 220 KV / 66 KV / 13.8 KV / ATN Salas de Control, Comienzo sistemas de control entre cajas de mando equipos primarios, cajas de reagrupamiento de control, corrientes y potencias, además de galvanías de control y protecciones en salas de control existente y nuevas. Al como instalaciones de sistemas de control en galvanías existentes, Pruebas de control de cierre y apertura de equipos primarios de fuerza local y fuerza remota de controlados de bahía desde salas de control.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operativas: Ninguna.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-05-21 07:30	31-05-21 20:00	24-05-21 09:35	31-05-21 19:14		
2021050843	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARNACOTA	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento Eléctrico Sistema de Control, Tendido cables Fuerza y Control, Conexión Cables de Fuerza y Control, Pruebas de Aislación Cables de Fuerza y Control, Chequeo Punto a Punto de Cables de Fuerza y Control en Cajas de Mando Equipos Primarios y Gabinete de Control y Protecciones, acciones en cajas de agrupamiento, Traslado de fundaciones, Confesión de varo duro, Retiro de gralla, Escalada para fundaciones en paflo IT1 medicinas y manuales, Construcción de fundación en paflo IT1, Adecuación de fundaciones en paflo IT1, Retiro de equipos Primarios existentes y Nuevos, Retiro de estructuras Bajas y Altas existentes, Montaje de estructuras Bajas y Altas, Pruebas eléctricas a Equipos Primarios, Instalación de Herrajería y Cable de Alta Tensión entre Equipos Primarios, Retiro de Puentes instalados en Barra Transferencia existente Lado 66KV y Desconexadores Monopolares Nuevos, Retiro de Equipos Primarios, Reubicación de Equipos Primarios, Reubicación de Cajas de Control, Instalación de Cables de Alta Tensión entre Equipos Primarios, Instalación de Cable de Alta Tensión desde Barra Transferencia o de fase hacia Equipos Primarios	No hay riesgos mayores.	Los trabajos se desarrollaran en los patios de los autotransformadores, patio 220 kv, patios de 66 kv y en sala de control de S/E Parnacota.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-05-21 07:00	31-05-21 20:00	24-05-21 09:34	31-05-21 19:14		
2021060216	Subestación	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CÓNDORES	otros: tendido_cable	Otros Cables	0	TENDIDO DE CABLES Y CHOCOTES, REPANTINO Y TRAZADO TOROGRÁFICO, ENFERMERÍA, MOLDEAR DEBARRIL, RELENADO Y CALZADO, DEMOLICIÓN DE HORMIGÓN, CARGA Y DESCARGA DE MATERIALES, RETIRO Y REPOSICIÓN DE CERCOS, TRABAJOS DE MODIFICACIÓN Y CONDICIÓN DE MALLA PUERTA TIERRA, DEMOLICIÓN DE FUNDACIONES Y PANTANO Y ARMADO DE ESTRUCTURA.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	PROYECTO DE AMPLIACIÓN DE S/E CÓNDORES PATIO 220 KV (NUEVA LÍNEA PISO ALMONTI 2)	No tiene consumo afectado	ninguno			24-05-21 07:00	31-05-21 20:00	24-05-21 08:37	31-05-21 21:00		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021045441	Subestación	Ejecución Entera	TRANSMISORA ELECTRICA CORDILLERA SJA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E COSTANERA	S/E COSTANERA CT1	Otro Tipo de Trabajo		Reparación de punto con temperatura en salida desde interruptor S/CCT1 a barra aérea	No existe mayor riesgo para las personas, ya que realizará la intervención con equipos desenergizados, tampoco riesgo para el servicio ya que transferirá consumos a otras subestaciones.	Los consumos serán transferidos a otras subestaciones durante la desconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-05-21 07:30	25-05-21 12:00	25-05-21 07:39	25-05-21 16:17
2021041780	Subestación	Ejecución Entera	TRANSMISORA VALLE ALUPÓN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN 12	Risco y posea Franja arbolcumbre	0	Empresa Transelc solicita bajo SDN 432 no recomendar en caso de apertura el interruptor S/21 de S/E Tap Off Río Toltén por trabajos de riego en franja de arbolcumbre de línea 220 kV Río Toltén - Circuitos 4.	Solicitud por requerimiento de Transelc quien debe especificar los riesgos asociados.	S/E Tap Off Río Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno		25-05-21 08:30	25-05-21 18:00	25-05-21 06:49	25-05-21 13:34	
2021056271	Subestación	Ejecución Entera	TSGF SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON ANTONIO [En_Revisión]	DON ANTONIO 220/23 140-176,25 MVA T3 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	220/23 kV 176 MVA. Condiciones requeridas: S/E Don Antonio: A disposición del jefe de faena S/21, S/811-1, S/811-2, S/220, S/221, S/222 y S/223. Solicitud reemplaza 2021031365	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de Transformador de poder Don Antonio 220/23 kV 176 MVA. Condiciones requeridas: S/E Don Antonio: A disposición del jefe de faena S/21, S/811-1, S/811-2, S/220, S/221, S/222 y S/223. Solicitud reemplaza 2021031365	No tiene consumo afectado		ninguno		01-05-21 00:00	31-05-21 23:59	01-05-21 00:00	01-05-21 00:00	
2021056258	Subestación	Ejecución Entera	TSGF SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANA MARIA [En_Revisión]	S/E ANA MARIA 88 [En_Revisión] S/E ANA MARIA 98 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Energización y pruebas de puesta en servicio de diagonal 3 de S/E Ana María (88 y 98). Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S/28, S/29, S/88-1, S/88-2, S/89-1, S/89-2 y S/89-3. Reemplaza a solicitud: 2021031364	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y pruebas de puesta en servicio de diagonal 3 de S/E Ana María (88 y 98). Condiciones requeridas: A disposición del jefe de faena S/28, S/29, S/88-1, S/88-2, S/89-1, S/89-2 y S/89-3. Reemplaza a solicitud: 2021031364	No tiene consumo afectado		ninguno		01-05-21 00:00	31-05-21 23:59	01-05-21 00:00	01-05-21 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generador

Fecha generación reporte: 15-06-2021 16:25:47
 Estado: Ejecución Final, Ejecución Enteros, Ejecución Parcial, Ejecución Excluida
 Total registros: Generador: 381
 Total registros Central Generadora: 60

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitaci	Origen	Tipo Priorizacion	Central	Unidad(s) In	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción de lo que se realiza o plan de maniobras de acciones	S/C	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Fecha Inicio	Fecha Fecha Fin
20204554	Central Generadora	Ejecución Enteros	ACCIONA ENERGIA CHILE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PIV R ROMERO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		reparación de equipos PAS6 en julio y en SET Don Hector	riesgo bajo debido a que se realiza el plan de maniobras de acciones	S/C		No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconecta Normal)		25-05-21 19:46	26-05-21 06:00	25-05-21 19:21	26-05-21 07:59
20203332	Central Generadora	Ejecución Enteros	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV MALGRIDA II [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	362	Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial de PIV Malgrida II. Trabajos a realizar: Energización, comisionamiento Pruebas de Potencia Activa y Reactiva según programa diario. Condiciones requeridas: PIV Malgrida I a disposición de jefe de faena.	El nivel de riesgo de trabajo es bajo siguiendo el plan de seguridad de Acciona.	Asociado a NUP 1757	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		05-05-21 00:00	31-05-21 23:59	05-05-21 00:00	05-05-21 00:00	
202039281	Central Generadora	Ejecución Enteros	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV MALGRIDA I [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Nueva instalación de	28	Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial de PIV Malgrida I. Trabajos a realizar: Energización, comisionamiento Pruebas de Potencia Activa y Reactiva según programa diario. Condiciones requeridas: PIV Malgrida I a disposición de jefe de faena. asociado a proyecto NUP 1757	Solicitud de pruebas de puesta en servicio hasta entrada en operación comercial de PIV Malgrida I. Trabajos a realizar: Energización, comisionamiento Pruebas de Potencia Activa y Reactiva según programa diario. Condiciones requeridas: PIV Malgrida I a disposición de jefe de faena. asociado a proyecto NUP 1757		No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		05-05-21 00:00	31-05-21 23:59	05-05-21 00:00	05-05-21 00:00	
20204144	Central Generadora	Ejecución Enteros	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	160	Falla en pulverizador D	Falla en pulverizador D		No tiene consumo afectado		ninguno	I (Unidad con limitación forzada)			10-05-21 21:03	10-05-21 23:30	10-05-21 21:03	06-06-21 09:32
20204341	Central Generadora	Ejecución Enteros	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	PI SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de unidad N°0 de Central San Pedro, por faena de mantenimiento preventivo (Los demás generadores permanecen en servicio).	Riesgo bajo y controlado, se desconecta generador 07 únicamente, las demás unidades permanecen en servicio.		No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconecta Programada)			25-05-21 08:30	25-05-21 08:00	25-05-21 08:43	25-05-21 18:05
20202587	Central Generadora	Ejecución Enteros	ALMAYEDA SOLAR	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE PILMAQUÉN	HE PILMAQUÉN US	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	que Mantenimiento anual. Reemplazo regulador de velocidad.		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			03-05-21 00:00	27-05-21 23:59	03-05-21 08:28	28-05-21 02:21
20204048	Central Generadora	Ejecución Enteros	AR Escondido SPA [EN_REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV RY ESCONDIDO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	99	Primeras energización por proceso de Puesta en Servicio de todos los Inversores e inyección a la red.	Los inversores se conectarán gradualmente de acuerdo con la planificación informada al Coordinador.		No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		11-05-21 08:00	11-05-21 08:00	11-05-21 00:00	14-06-21 10:37	
20204965	Central Generadora	Ejecución Enteros	AUSTRIAN SOLAR CHILE SES Spa [EN_REVISION]	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV LA HUELLA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	84	Pruebas de Homologación y rendimiento de la Cartera.	El riesgo sobre las instalaciones de Don Hector es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.		No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		25-05-21 08:00	26-05-21 08:00	25-05-21 13:55	29-05-21 20:31	
20204139	Central Generadora	Ejecución Enteros	CAPULLO	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CARULLO	HP CARULLO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Medio	que Mantenimiento preventivo		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			25-05-21 00:00	29-05-21 23:59	25-05-21 06:31	29-05-21 21:54
20203621	Central Generadora	Ejecución Enteros	CERRO DOMINADOR C.S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CSP CERRO DOMINADOR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	110	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de CSP Cerro Dominador. Prueba considera inyección de energía de potencia según programa emitido al CCN. Condiciones requeridas: Unidad generadora CSP Cerro Dominador a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial. Solicitud reemplaza a Intervención: 202009284	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		05-05-21 00:00	31-05-21 23:59	05-05-21 00:00	05-05-21 00:00	
20204576	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP JUNCAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	29	Por falla de comunicaciones entre TLC, Central Chacabuco, Los Quillos y Aconcagua, se requiere efectuar comunicación de servidores. Esta falla de comunicaciones afecta la operación de modo Telecontrol.	Riesgo moderado, ya que se realiza un retiro de Unidad controlado.	BAJO	Por falla de comunicaciones entre TLC, Central Chacabuco, Los Quillos y Aconcagua, se requiere efectuar comunicación de servidores. Esta falla de comunicaciones afecta la operación de modo Telecontrol.	No tiene consumo afectado		ninguno	I (Unidad con limitación forzada)		25-05-21 15:30	25-05-21 23:59	25-05-21 15:36	02-06-21 16:40
20204575	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP CHACABUCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	24	Por falla de comunicaciones entre TLC, Central Chacabuco, Los Quillos y Aconcagua, se requiere efectuar comunicación de servidores. Esta falla de comunicaciones afecta la operación de modo Telecontrol.	Riesgo moderado, ya que se realiza un retiro de Unidad controlado.	BAJO	Por falla de comunicaciones entre TLC, Central Chacabuco, Los Quillos y Aconcagua, se requiere efectuar comunicación de servidores. Esta falla de comunicaciones afecta la operación de modo Telecontrol.	No tiene consumo afectado		ninguno	I (Unidad con limitación forzada)		25-05-21 15:30	25-05-21 23:59	25-05-21 15:36	02-06-21 16:40
20204574	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP LOS QUILLOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39.9	Por falla de comunicaciones entre TLC, Central Chacabuco, Los Quillos y Aconcagua, se requiere efectuar comunicación de servidores. Esta falla de comunicaciones afecta la operación de modo Telecontrol.	Riesgo moderado, ya que se realiza un retiro de Unidad controlado.	BAJO	Por falla de comunicaciones entre TLC, Central Chacabuco, Los Quillos y Aconcagua, se requiere efectuar comunicación de servidores. Esta falla de comunicaciones afecta la operación de modo Telecontrol.	No tiene consumo afectado		ninguno	I (Unidad con limitación forzada)		25-05-21 15:30	25-05-21 23:59	25-05-21 15:36	02-06-21 16:40
20204542	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Por fuga aceite hidráulico válvula de turbina CVT se requiere retirar Unidad de servicio.	Riesgo moderado, ya que se realiza un retiro de Unidad controlado.	BAJO	Por fuga aceite hidráulico válvula de turbina CVT se requiere retirar Unidad de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconecta Forzada)		24-05-21 23:00	25-05-21 06:00	24-05-21 22:56	25-05-21 11:50
20204980	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP JUNCAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	29	Largo de revisión por parte de TL, se detecta falla en switch, por lo que se requiere realizar cambio de este, en la central, esto puede provocar pérdida de comunicación y datos de Scada hacia el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención.	bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-05-21 11:30	28-05-21 08:00	24-05-21 11:40	02-06-21 16:40	
20204972	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP CHACABUCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	24	Largo de revisión por parte de TL, se detecta falla en switch, por lo que se requiere realizar cambio de este, en la central, esto puede provocar pérdida de comunicación y datos de Scada hacia el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención.	bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-05-21 11:30	28-05-21 08:00	24-05-21 11:40	02-06-21 16:40	
20204285	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP LOS QUILLOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39.9	REINICIO DE SERVIDORES SCADA POR PERDIDA DE COMUNICACIONES.	BAJO		No tiene consumo afectado		ninguno	I (Unidad con limitación forzada)		20-05-21 09:30	20-05-21 08:00	20-05-21 09:25	02-06-21 16:40	
20204340	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 98	TER NEHUENCO 98 U1	Otro Tipo de Trabajo	100	Prueba operacional de confiabilidad hasta carga base por 15 min., con combustible B700.	bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-05-21 09:00	25-05-21 12:00	25-05-21 10:32	25-05-21 11:34	
20204246	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Externo	Programada	HP BLANCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	53	Apertura de tableros de comunicaciones y redes para disposición de espacio nuevo de servicio.	bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		18-05-21 08:00	20-05-21 08:00	18-05-21 10:08	02-06-21 16:40	
20204245	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Externo	Programada	HP LOS QUILLOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39	apertura de tableros de comunicaciones y redes	bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		18-05-21 08:00	20-05-21 08:00	18-05-21 10:08	02-06-21 16:40	
20204149	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE ANGIUSTUA	HE ANGIUSTUA U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	que Mantenimiento Mayor U2 -END, tanto, particular magnetos y ultrasonido en la Turbina		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		17-05-21 00:00	04-06-21 23:59	17-05-21 08:19	04-06-21 16:27	
20204112	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Externo	Programada	HE MACHUCA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	95	Por requerimiento DIP-Proyecto de Reemplazo de Protecciones se requiere intervenir armarios de RTU y Comunicaciones para conexión de Nueva FO para la integración de las nuevas protecciones. Podrá generarse interrupción de las comunicaciones durante las intervenciones (SCADA y VTI).	Riesgo Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		13-05-21 08:30	14-05-21 17:00	13-05-21 11:05	15-05-21 16:40	
20204059	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP BLANCO	HP BLANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	que Mantenimiento Mayor (MPR) Fase 1 del SCADA Blanco		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		17-05-21 00:00	03-06-21 23:59	17-05-21 00:00	03-06-21 18:56	
20203775	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE MACHUCA	HE MACHUCA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	que Inspección y limpieza de transformador de poder. -Estruendo no desactivado de modo. -Limpieza y reparación de cables de control y protecciones. -Reemplazo protecciones del generador y transformador. -Mantenimiento de helios en cables metálicos. -Mantenimiento sistema de excitación.		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-05-21 00:00	02-06-21 23:59	06-05-21 08:10	03-06-21 14:51	
20202876	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas check de extracción de vapor turbina.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		03-05-21 00:00	31-05-21 23:59	03-05-21 04:00	01-06-21 09:30	
20202874	Central Generadora	Ejecución Enteros	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER SANTA MARIA	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	370	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV, válvulas de corte (MSV), válvulas combinadas (CVB), bombas de emergencia y standby de lubricación e hidráulica.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la Unidad		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-05-21 00:00	31-05-21 23:59	05-05-21 00:00	03-06-21 09:30	
20200486	Central Generadora	Ejecución Enteros	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1	Mantenimiento preventivo	0	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			02-02-20 12:00	04-02-20 08:00	02-02-20 12:00	
20204139	Central Generadora	Ejecución Enteros	ELECTRICA CAMPOCHE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CAMPOCHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	270	Pruebas de Consumo Especifico Neto	Bajo riesgo, las pruebas se realizarán tomando todas las medidas de seguridad.		No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operativa)			25-05-21 11:00	25-05-20 00:00	25-05-21 10:53	25-05-21 19:54
20200649	Central Generadora	Ejecución Enteros	ELECTRICA CAREN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP MALACACHUELLO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere comenzar en forma adelantada trabajos de reemplazo de tubería HDPE de abutón.	El nivel de riesgo es bajo ya que se trabajará con los procedimientos de seguridad establecidos y la tubería de abutón HDPE será fabricada antes de ser instalada por personal calificado siguiendo todas las medidas de seguridad.		No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconecta Forzada)	DF (Desconecta Forzada)	22-09-19 13:15	26-09-19 00:00	22-09-19 13:35	03-06-21 21:37	
20204246	Central Generadora	Ejecución Enteros	ELECTRICA VENTANAS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	267	Medición semestral de metanos en la Chimenea.	Actividad sin riesgo para el sistema.		No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puesta Operativa)			25-05-21 08:00	25-05-21 08:00	25-05-21 11:38	25-05-21 18:55
20204372	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	PI CANELA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza desconexión de SE Canela I por mantenimiento preventivo basico a interruptor S2ET, interruptor general de barra 12KV asociada a Transformador de poder. Se requiere abarcar el par 19 ya que las pruebas de control sobre S2ET requieren disponer de interruptor 19	Riesgo bajo. Controlado según políticas internas del area		No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconecta Programada)			25-05-21 08:00	25-05-21 08:00	25-05-21 07:32	25-05-21 18:01
202035084	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV AZABACHE [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Azabache.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.		No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)			01-05-21 00:00	31-05-21 23:59	01-05-21 00:00	01-06-21 00:00
20200862	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	HE BALCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	690	Actualización de despliegues Operacionales Central Balco. No existe afectación a la generación de la planta a través complementarios distribuidos.	Trabajo Programado y sistematizado en Turno. Riesgo bajo.	No Hay		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-12-20 08:30	21-12-20 08:00	21-12-20 10:31	21-12-21 12:48
20204432	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE PANGULE	HE PANGULE U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la Unidad para realizar retiro de instrumentación ubicada en equipos de vibración. Acuerdo a 202008960	Riesgo bajo para el sistema		No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconecta Programada)			25-05-21 18:00	25-05-21 23:59	25-05-21 15:05	25-05-21 16:30
20204945	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PANGULE	HE PANGULE U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de intervención para aplicar medidas de vibración en conjuntos turbinas/generador - Unidad disponible para sistema con entrega inmediata en caso de requerir.	Riesgo bajo para el sistema		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			25-05-21 14:00	25-05-21 18:00	25-05-21 11:31	25-05-21 14:30
20203256	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TALTA	TER TALTA U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Medio	que Mantenimiento Mayor TGL. Considerando que la Unidad TGL se encuentra con una Desconexión Programada prevista, se requiere adelantarse algunas actividades programadas a realizar el transformador principal de esta unidad, que incluye cambio de TAP, pruebas eléctricas, reemplazo de enfriadores, y ventiladores y arreglo del sistema controlado.		No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		17-03-21 00:00	14-06-21 23:59	17-03-21 00:00	06-06-21 20:36	
20205802	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PIV CAMPOS DEL SOL [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.		No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)			05-05-21 00:00	31-05-21 23:59	05-05-21 00:00	03-06-21 00:00
20204415	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENERGIA CERRO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	PIV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación		No Requerimos S21 - TRANSELEC realizará trabajos de reemplazo de escudos, en estructura de la línea 220 KV Negales - Los Vios y 2, con instalación energada, según SDD 1501/2021.	Riesgo Alto. TRANSELEC realizará trabajos de reemplazo de escudos, en estructura de la línea 220 KV Negales - Los Vios 1 y 2, con instalación energada, según SDD 1501/2021.		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	24-05-21 07:30	28-05-21 17:30	24-05-21 06:02	31-05-21 12:08	
20204972	Central Generadora	Ejecución Enteros	ENERGIA CERRO EL MORADO	Intervención	Origen Externo	Programada	PIV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COM															

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo Efectivo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202103129	Central Generadora	Ejecución Entera	HORINTOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORINTOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0.01	Desconexión y Energización de transformador de poder, asociados a NUP2425 y ECAP aprobado	Todos los riesgos asociados a la faena, controlados.	Desconexión y Energización de transformador de poder, asociados a NUP2425 y ECAP aprobado.	No tiene consumo afectado		modificación_procesos	OP (Desconexión Programada)		25-05-21 00:00	25-05-21 23:59	25-05-21 00:00	25-05-21 23:59
202103128	Central Generadora	Ejecución Entera	HORINTOS	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORINTOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0.01	Pruebas de inyección primaria/secundaria y carga PrienDut. Trabajos asociados a NUP 2425 y ECAP aprobados.	Todos los riesgos asociados a la faena, controlados.	Apertura a NUP2425, ECAP aprobado.	No tiene consumo afectado		modificación_procesos	OP (Desconexión Programada)		25-05-21 00:00	25-05-21 23:59	25-05-21 00:00	25-05-21 23:59
202103207	Central Generadora	Ejecución Entera	KDM	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LOMA LOS COLORADOS II	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	14		Riesgo bajo porque las unidades están en un periodo de marcha blanca.	Continuar con integración de señales S7R y Pruebas de Puesta en Servicio unidades 15 y 16 por ampliación de Central Loma Los Colorados II	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-04-21 10:00	31-05-21 10:00	30-04-21 10:16	31-05-21 11:30
202104053	Central Generadora	Ejecución Entera	LUZ DEL NORTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV LUZ DEL NORTE	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión planta PV Luz del Norte de acuerdo a los siguientes trabajos de mantenimiento: 1- Mantenimiento y pruebas interruptor S21. 2- Mantenimiento general PPV CT SE Luz del Norte. Desconexión considero la apertura del interruptor S315 (SE Luz del Norte).	Riesgo de los trabajos es bajo, ya que desconexión es realizada de forma venosa.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		25-05-21 00:00	26-05-21 07:00	25-05-21 00:57	26-05-21 08:04
202104339	Central Generadora	Ejecución Entera	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV GRANIA SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	102	Ensayo de Central Terciario de Frecuencia para determinar grafame de incremento y reducción de carga. Con la central a plena carga se evaluará la entrega de potencia activa, desde potencia máxima hasta mínimo técnico. Se probarán todas las tasas disponibles de agua que permitan una operación segura y confiable. Se determinará el gradiente MW/minuto de toma de carga.	Riesgo mínimo, básicamente supeditado a envío de consignas en línea al sistema SCADA que permitirán tener un impacto negativo en el parque e en sistema por trabajar fuera de rangos de operación admisibles.	Se coordinará con el CDC los cambios de generación del PPV Granja Solar durante la realización de este ensayo.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		25-05-21 12:00	25-05-21 15:00	25-05-21 12:17	25-05-21 18:00
202103956	Central Generadora	Ejecución Entera	PACIFIC HYDRO CHACAYES	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CHACAYES	HP CHACAYES U2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento mayor anual	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		24-05-21 00:00	28-05-21 00:00	24-05-21 07:07	28-05-21 06:40
202104044	Central Generadora	Ejecución Entera	PRIME ENERGIA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COMBARBALA (S/N_REVISION)	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	75		Los riesgos son bajos y se encuentran controlados, de acuerdo al procedimiento interno para el desarrollo de las pruebas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		25-05-21 10:00	25-05-21 23:30	25-05-21 09:50	25-05-21 18:45
202103262	Central Generadora	Ejecución Entera	PUNTILLA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP FLORIDA III	HP FLORIDA III U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor Programado	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-05-21 00:00	28-05-21 00:00	22-05-21 08:30	28-05-21 18:00
202103260	Central Generadora	Ejecución Entera	PUNTILLA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP FLORIDA	HP FLORIDA US	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Corta Anual Canal San Carlos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-05-21 00:00	06-06-21 00:00	22-05-21 00:00	07-06-21 12:23
202103259	Central Generadora	Ejecución Entera	PUNTILLA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP FLORIDA II	HP FLORIDA II U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Corta Anual Canal San Carlos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-05-21 00:00	06-06-21 00:00	22-05-21 00:00	07-06-21 12:23
202103258	Central Generadora	Ejecución Entera	PUNTILLA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP FLORIDA II	HP FLORIDA II U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Corta Anual Canal San Carlos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-05-21 00:00	06-06-21 00:00	22-05-21 00:00	07-06-21 12:23
202103257	Central Generadora	Ejecución Entera	PUNTILLA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP FLORIDA III	HP FLORIDA III U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Corta Anual Canal San Carlos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-05-21 00:00	06-06-21 00:00	22-05-21 00:00	07-06-21 12:23
202103256	Central Generadora	Ejecución Entera	PUNTILLA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP FLORIDA III	HP FLORIDA III U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Corta Anual Canal San Carlos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-05-21 00:00	06-06-21 00:00	22-05-21 00:00	06-06-21 12:00
202103255	Central Generadora	Ejecución Entera	PUNTILLA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP EL RINCÓN	HP EL RINCÓN U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Corta Anual Canal San Carlos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-05-21 00:00	06-06-21 00:00	22-05-21 00:00	07-06-21 12:23
202103254	Central Generadora	Ejecución Entera	PUNTILLA	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP FLORIDA	HP FLORIDA US	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Corta Anual Canal San Carlos	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		22-05-21 00:00	06-06-21 00:00	22-05-21 00:00	07-06-21 12:23
202104331	Central Generadora	Ejecución Entera	RIO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de aerogenerador N°11 de Central San Pedro II por faenas de mantenimiento de unidad generadora. (Los demás generadores permanecen en servicio).	Riesgo bajo y controlado, se desconecta generador 11 solamente.	Solo se desconecta Aerogenerador N°11, los restantes unidades quedan disponible. (SOE 126 registro interno ST3)	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		25-05-21 08:30	25-05-21 18:00	25-05-21 08:43	25-05-21 18:05
202104338	Central Generadora	Ejecución Entera	RIO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	PE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de aerogenerador N°10 de Central San Pedro II por faenas de mantenimiento de unidad generadora. (Los demás generadores permanecen en servicio).	Riesgo bajo y controlado, se desconecta generador 10 solamente.	Solo se desconecta Aerogenerador N°10, los restantes unidades quedan disponible. (SOE 127 registro interno ST3)	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		25-05-21 08:30	25-05-21 18:00	25-05-21 08:43	25-05-21 18:05
202104969	Central Generadora	Ejecución Entera	RIO TRANQUILLO	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP HORINTOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	55	Luego de revisión por parte de TI, se detecta falla en switch, por lo que se requiere realizar cambio de este, en la central, esto puede provocar pérdida de comunicación y datos de Scala hacia el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención.	Bajo	Luego de revisión por parte de TI, se detecta falla en switch, por lo que se requiere realizar cambio de este, en la central, esto puede provocar pérdida de comunicación y datos de Scala hacia el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-05-21 11:30	28-05-21 18:00	24-05-21 11:45	02-06-21 06:40
202104258	Central Generadora	Ejecución Entera	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER LAS VEGAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por SI-DO)		25-05-21 09:00	25-05-21 18:00	25-05-21 12:55	25-05-21 13:48
202104257	Central Generadora	Ejecución Entera	TECNORED	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CONCON	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2,2	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Trabajos relacionados con pruebas con carga mensual.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por SI-DO)		25-05-21 09:00	25-05-21 17:00	25-05-21 10:33	25-05-21 11:38
202103021	Central Generadora	Ejecución Entera	TSOF S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV SANTA ISABEL (S/N_REVISION)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	158,75		El riesgo del trabajo es bajo.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de centros de transformación del PLOT 1 PPV Santa Isabel. Condiciones requeridas: S2E1-S2E20-S2E1-S2E2-S2E3-S2E4-S2E5-S2E6-S2E7 a disposición de Jefe de Faena. Pruebas consideren inyección de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-05-21 00:00	31-05-21 00:00	01-05-21 00:00	01-06-21 00:00
2021038270	Central Generadora	Ejecución Entera	WPD	Intervención	Origen Interno	Programada	PE NEGRETE	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	36	Se efectuarán inyecciones de prueba de todos los alimentadores de la Central, según programa de pruebas, hasta la entrada en operación comercial.	El riesgo sobre la SE Negrete es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	Las inyecciones se efectuarán según programa de pruebas entregadas por WPD Negrete a la aplicación POP del Coordinador. Los interruptores de los alimentadores de 23 kv quedan a disposición del Jefe de PES durante las pruebas y serán maniobrados por personal de puesta en servicio, de acuerdo con el cronograma de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		05-05-21 08:00	05-06-21 20:00	05-05-21 08:32	06-06-21 17:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 15-06-2021 16:25:47
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
 Total registros General: 381

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Work Request	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202104208	Línea	Ejecución Entera	CHIQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS VEGAS - FCCC LOS ANDES 44kV	PANQUEHUÉ - TAP SAN FELIX 44kV C1 TAP SAN FELIX - TAP SAN RAFAEL 44kV C1 TAP SAN RAFAEL - FCCC LOS ANDES 44kV C1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará limpieza de aislación y en caso de ser necesario reemplazo de aislación y reparación de conductor. Mantenimiento preventivo se realizó en LT 44 kV en las Vigas FCCC Andes Cto. 1, tramo Panquehué (E-138) y estructura E-139. Solicitud de desconexión en coordinación con documento CEN Nº 2020043831 -	Riego bajo. Trabajo controlado y planificado.	Se realizó limpieza de aislación y en caso de ser necesario reemplazo de aislación y reparación de conductor. Mantenimiento preventivo se realizó en LT 44 kV en las Vigas FCCC Andes Cto. 1, tramo Panquehué (E-138) y estructura E-139. Solicitud de desconexión en coordinación con documento CEN Nº 2020043831 -	No tiene consumo afectado	ninguno			25-06-21 07:00	25-06-21 18:00	25-06-21 06:38	25-06-21 15:54		
202105297	Línea	Ejecución Entera	CHIQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66kV	TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66kV C1 TAP ALGARROBO - CASABLANCA 66kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se inicia precavación de no reconectar, debido a trabajo relacionado con movimiento de torre Escayor Extracción, Relevo Compensador y aplicación de grava bajo LT 66kV Tap Algarrobo - Casablanca Cto. N° 1 y 2 con la línea energizada.	Riego bajo. Trabajo programado	Trabajos asociados a Proyecto S/E Litoral Central 66kV.	No tiene consumo afectado					34-06-21 08:00	25-06-21 19:00	24-06-21 15:24	27-06-21 06:08	
202009769	Línea	Ejecución Entera	CMPC PAPIRES CORDILLERA	Intervención	Origen Interno	Programada	PIRIQUE - PUENTE ALTO CMPC 110kV	PIRIQUE - PUENTE ALTO CMPC 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar el trabajo seguro.	Bajo nivel de riesgo	A solicitud de CMPC Papeles Cordillera y de acuerdo a NUP 2206 S/E Puente Alto 110 kV, se solicita orden de NO reconectar parte de S/E Pirique, en caso de apertura no deseada, sin aviso previo del personal de CMPC.	No tiene consumo afectado					30-11-20 08:00	30-05-21 18:00	30-11-20 08:49	30-05-21 17:34	
202029388	Línea	Ejecución Entera	CONDICIONES DE DIVISIÓN CHUQUICAMATA	Desconexión	Origen Externo	Programada	CHUQUICAMATA - K1 100kV C1	CHUQUICAMATA - K1 100kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar el trabajo seguro.	Bajo nivel de riesgo	S/E ChuquiCamata: Albornoz S2H12, S2H13, S2H14 y S2H15, Carrado B9H12-37, S/E Cto. Albornoz S2H12, B9H12-1, B9H12-2 y B9H12-3, Carrado B9H12-37.	No tiene consumo afectado					19-04-21 08:00	21-06-21 18:00	19-04-21 14:40	02-06-21 12:21	
2021042730	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑÍA CENTRAL DE ENERGÍA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MUELLE 110kV	CHACAYA - MUELLE 110kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, línea energizada	Lavado de aislación, línea energizada	Riego bajo, ya toman todas las medidas para realizar el trabajo seguro.	S/E Chacaya: No reconectar S2H2 S/E Muelle: No reconectar S2H4 S/E Guaviyines: No reconectar S2H4 S/E Guaviyines: No reconectar S2H1 y S2H2H	No tiene consumo afectado					25-06-21 08:00	25-06-21 18:00	25-06-21 09:00	25-06-21 18:30
2021042724	Línea	Ejecución Entera	COMPAÑÍA CENTRAL DE ENERGÍA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYAVINES 110kV	MUELLE - GUAYAVINES 110kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a línea energizada	Lavado de aislación a línea energizada	Riego bajo se lleva a distancia	S/E Muelle: No reconectar S2H4 S/E Guaviyines: No reconectar S2H1 y S2H2H	No tiene consumo afectado					25-06-21 08:00	25-06-21 18:00	25-06-21 09:00	25-06-21 18:30
2021041499	Línea	Ejecución Entera	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPU - CUMBRE 220kV	ILAPU - CUMBRE 220kV C1 ILAPU - CUMBRE 220kV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con método de Plón en mano, en las torres de transmisión.	Lavado de aislación con método de Plón en mano, en las torres de transmisión.	Riego de desconexión de la línea de 220 kV Ilapu - Cumbre N° 1 y N° 2, se solicita orden de NO reconectar parte de los dos circuitos al mismo tiempo, ya que se lavará de manera alternada.	Restricción a reconexión de las líneas de 220 kV Ilapu - Cumbre N° 1 y N° 2 durante la vigencia de la faena.	No tiene consumo afectado				25-06-21 07:30	25-06-21 18:00	25-06-21 08:21	25-06-21 12:19	
2021059485	Línea	Ejecución Entera	ELETTRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES 220kV	EST. 41-1 - CARDONES 220kV C2 EST. 41-1 - CARDONES 220kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con línea energizada en tramo LT 220 kV Cardones - San Andrés.	Lavado de aislación con línea energizada en tramo LT 220 kV Cardones - San Andrés.	Riego bajo, trabajo programado	Se requiere la precavación de no reconectar interruptores S2112 y S2113 en SE Cardones e interruptores S206, S217, S2019 y S2102 en SE Seccionador San Andrés (coordinado con S&E).	No tiene consumo afectado				25-06-21 08:00	25-06-21 18:00	25-06-21 09:45	25-06-21 19:12	
2021042683	Línea	Ejecución Entera	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110kV	TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de cable de guarda	Reemplazo de cable de guarda	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Prevención Mayor. Se indicó que Reemplazo de Cable de Guarda a Cable OPGW	No tiene consumo afectado					14-06-21 00:00	15-06-21 00:00	24-06-21 06:30	10-06-21 07:51	
2021043006	Línea	Ejecución Entera	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110kV	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110kV C2 TAP LA DESHESA - LA DESHESA 110kV C2 TAP LA DESHESA - TORRE 72 110kV C2 TORRE 65 - TAP VITACURA 110kV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110kV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110kV C2 TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110kV C2 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Realiza tendido de OPGW en orcamá al Circuito subaéreo	Trabajos en orcamá al circuito subaéreo	Trabajos para ejecutar el tendido de OPGW en TAP Los Dominicos, señalado como mantenimiento Mayor ID 2020003048	Realiza una operación automática Enel solo reconectar previa coordinación con el CDN	No tiene consumo afectado				25-06-21 08:00	25-06-21 20:00	25-06-21 08:15	25-06-21 17:50	
2021045440	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	YCOPIA - EST. N° 24 220kV C2 (5A) EST. N° 24 - TAP OFF EL SAL 220kV C2 (5A) YCOPIA - EST. N° 24 220kV C2 (1A) EST. N° 24 - TAP OFF EL SAL 220kV C2 (1A)	YCOPIA - EST. N° 24 220kV C2 (5A) EST. N° 24 - TAP OFF EL SAL 220kV C2 (5A) YCOPIA - EST. N° 24 220kV C2 (1A) EST. N° 24 - TAP OFF EL SAL 220kV C2 (1A)	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores poraf 6x7 A 75 GS 220V, por alta contaminación.	Se toman todas las medidas de protección, controlado todo los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: S/E Toconga S236, S237A, S/E Cruzuro S26A, S27A, Tap-Off El Sal 220V, ENCARGADO MANOBRA: S/E Cruzuro, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado				25-06-21 07:20	25-06-21 09:00	25-06-21 07:24	25-06-21 07:57		
2021043407	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220kV	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de excavación y construcción STU Torre Seccionamiento LT 220 kV Chacaya Mantos Blancos 3134 plano ANT-S-104-R-05-1. Delimitación de área de vigerencia, medidas de seguridad, trabajo cercano a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado.	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad, trabajo cercano a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado.	Condiciones requeridas: SE Chacaya señalizar no reconectar S2E SE Capricornio señalizar no reconectar S2H1 SE Mantos Blancos no reconectar S2H2L	No tiene consumo afectado				25-06-21 08:00	25-06-21 19:00	25-06-21 08:12	25-06-21 18:30		
2021043406	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110kV	CAPRICORNIO - EST N° 14 110kV C1 EST N° 12B - ALTO NORTE 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No reconectar S2H2, S/E Albornoz: No reconectar S2H4, S/E Tap Off El Inero: No Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado					25-06-21 08:00	25-06-21 19:00	25-06-21 08:12	25-06-21 18:30	
2021043402	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110kV	CAPRICORNIO - EST N° 14 110kV C1 EST N° 14 - TAP URIBE 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio, barra 110 kV	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No reconectar S2H1, S/E Antofagasta: No reconectar S2H1, S/E Tap Off Uribe: No Reconectar S2H1	No tiene consumo afectado					25-06-21 08:00	25-06-21 19:00	25-06-21 08:13	25-06-21 18:30	
2021040624	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110kV	CAPRICORNIO - EST N° 14 110kV C1 EST N° 14 - TAP URIBE 110kV C1 EST N° 12B - ANTOFAGASTA 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de conductor sobre LT 110 kV Capricornio-Antofagasta (rama 79-80) de Engle, entre las estructuras N° 183 a 184 de la LT 220 kV Asajuma-Comarzal de Transmisión.	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No reconectar S2H1, S/E Antofagasta: No reconectar S2H1, S/E Tap Off Uribe: No Reconectar S2H1	No tiene consumo afectado					14-06-21 08:00	25-06-21 18:00	24-06-21 07:50	26-06-21 18:33	
2021039316	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - POCO ALMONTE 110kV	TAP CERRO BALCON - POCO ALMONTE 110kV C1 TAP CHICA - EST. 419 110kV C1 EST. 419 - EST. 479 110kV C1 EST. 479 - TAP DOLORES 110kV C1 TAP CHICA - EST. 279 110kV C1 EST. 279 - TAP DOLOS 110kV C1 TAP DOLOS - EST. 484 110kV C1 EST. 484 - TAP CERRO BALCON 110kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores a distancia, línea energizada	Se toman todas las medidas de protección, controlado todo los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Roca Almona, no reconectar S2H1, S/E Arica, no reconectar S2H3. ENCARGADO MANOBRA: SE POCO Almona operador transmisión.	No tiene consumo afectado				25-06-21 08:00	25-06-21 18:00	25-06-21 08:30	25-06-21 12:58		
2021038236	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Externo	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110kV	CAPRICORNIO - EST N° 14 110kV C1 EST N° 12B - ALTO NORTE 110kV C1 EST N° 12B - ALTO NORTE 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Prueba por potencial caída de conductor de LT 220kV Ohiggins-Cólico (antigua) de propiedad de MEL que está en proceso de desmantelamiento sobre LT 110 kV Capricornio Alto Norte. Solicitud contempla trabajos asociados a retiro de conductor LT 220kV Ohiggins (línea propiedad de MEL).	Riego bajo porque se tomarán todas las medidas necesarias para realizar el trabajo seguro cuando se retire el conductor por parte de personal externo	Se inicia solicitud como medida de protección e información ya que instalación que puede provocar alguna perturbación o falla de terreno (MEL). Solicitud contempla Trabajos asociados a retiro de conductor LT 220kV Ohiggins Cotoico	No tiene consumo afectado				05-06-21 00:00	01-06-21 00:00	05-06-21 00:00	03-06-21 09:04		
2021039511	Línea	Ejecución Entera	ENGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYA - CRUCERO 220kV	CHACAYA - CRUCERO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión cableado reprogramado Desmontaje TTEC existente Montaje TTEC nuevo. Tendido de cable de control de punto a sala. Vinilación cableado secundario Pruebas S&T y pruebas secundarias. Pruebas S&T	Riego bajo según análisis	Condiciones Requeridas: 1) SE Cruzuro: Albornoz y Bloqueado: B96-3, 2) SE Chacaya : Albornoz y bloqueado: S2H1, B96-3, B96-3, Carrado : B9H1-37. NOTA: Equipos S216, B96-1, B96-2/2T desconectados del sistema. Esta solicitud reemplaza a SO 202029996.	No tiene consumo afectado				28-04-21 08:00	28-06-21 18:00	28-04-21 08:00	28-05-21 12:00		
2021059739	Línea	Ejecución Entera	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220kV L2	GUACOLDA - MATENCILLO 220kV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220kV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de mañas y estructura N°14. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S24 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S210 en SE Matencillo.	Riego es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y los medios de seguridad respectivos.	En caso de operación automática, NO reconectar S213-S24 en SE Guacolda y NO reconectar S219-S210 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado				25-06-21 08:00	25-06-21 18:00	25-06-21 09:18	25-06-21 17:52		
2021059708	Línea	Ejecución Entera	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220kV L1	GUACOLDA - MATENCILLO 220kV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220kV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°14. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S24 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S24 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas de seguridad respectivas, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar S215-S24 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S24 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado				25-06-21 08:00	25-06-21 18:00	25-06-21 09:18	25-06-21 17:52		
2021045192	Línea	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA LA CONFUENCIA	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFUENCIA 220kV C1	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFUENCIA 220kV C1 CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFUENCIA 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos sobre Relés rápidos TOD LT La Higuera - Confuencia, asociado a trabajos previos para la PES del Proyecto NUP2012.	Bajo riesgo, ya que se tomarán todas las medidas en base a procedimientos y protocolos para disminuir lo más posible los riesgos.	Trabajos previos a la PES Proyecto NUP2012.	No tiene consumo afectado				14-06-21 00:00	18-06-21 18:00	18-06-21 10:37	09-06-21 12:11		
2021045045	Línea	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA LA CONFUENCIA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFUENCIA 220kV C1	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFUENCIA 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación y cambio de ajustes en protecciones del circuito 1, asociado a trabajos previos para la PES del Proyecto NUP2012.	Verificación y cambio de ajustes en protecciones del circuito 1, asociado a trabajos previos para la PES del Proyecto NUP2012.	Desconexión asociada a verificación y cambio de ajustes en protecciones del circuito 1 de la línea La Higuera - Confuencia, por cambio de tensión.	Trabajos previos a la PES Proyecto NUP2012.	No tiene consumo afectado	modificación_protecti		24-06-21 00:00	24-06-21 23:59	24-06-21 09:54	25-06-21 18:00		
2021043867	Línea	Ejecución Entera	HIGUERA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C2	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión asociada a verificación y cambio de ajustes en protecciones en parte AS de S/E Tinguiririca, circuito 2 de línea la Higuera-Tinguiririca, asociado a trabajos previos para la PES del Proyecto NUP2012.	Bajo riesgo, ya que se tomarán todas las medidas (procedimientos y protocolos) para disminuir el riesgo lo más posible.	Trabajos previos a la PES Proyecto NUP2012.	No tiene consumo afectado				25-06-21 08:00	26-06-21 19:00	25-06-21 09:30	26-06-21 18:29		
2021043973	Línea	Ejecución Entera	HIGUERA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C1	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo bajo línea para rebajo de terreno por templado de conductores de la línea La Higuera-Tinguiririca, asociado a trabajos previos para la PES del Proyecto NUP2012.	Bajo riesgo, ya que se tomarán todas las medidas necesarias, en base a protocolos y procedimientos para disminuir lo más posible los riesgos.	Trabajos previos a la PES Proyecto NUP2012.	No tiene consumo afectado				17-06-21 08:00	30-06-21 18:00	17-06-21 09:38	09-06-21 12:15		
2021045604	Línea	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA LA HIGUERA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C2	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos sobre switch de reconexión de Palos A y 4 en SE La Higuera, asociado a trabajos previos para la PES del Proyecto NUP2012.	Bajo riesgo, ya que se tomarán todas las medidas en base a procedimientos y protocolos para disminuir lo más posible los riesgos.	Trabajos previos a la PES Proyecto NUP2012.	No tiene consumo afectado				19-06-21 08:00	24-06-21 18:00	20-06-21 10:41	09-06-21 12:15		
2021045190	Línea	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA LA HIGUERA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C1	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos sobre Relés rápidos TOD LT La Higuera - Tinguiririca, asociado a trabajos previos para la PES del Proyecto NUP2012.	Bajo riesgo, ya que se tomarán todas las medidas en base a procedimientos y protocolos para disminuir lo más posible los riesgos.	Trabajos previos a la PES Proyecto NUP2012.	No tiene consumo afectado				14-06-21 00:00	18-06-21 18:00	17-06-21 10:54	09-06-21 12:11		
2021045171	Línea	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA LA HIGUERA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C1	CENTRAL LA HIGUERA - TINGUIRIRICA 220kV 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de levantamiento de misoperaciones MMOO La Higuera - Confuencia, asociado a trabajos previos para la PES del Proyecto NUP2012.	Bajo riesgo, ya que se tomarán todas las medidas (procedimientos y protocolos) para disminuir el riesgo lo más posible.	Trabajos previos a la PES Proyecto NUP2012.	No tiene consumo afectado				14-06-21 08:00	17-06-21 18:00	17-06-21 10:54	09-06-21 12:11		
2021043828	Línea	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA SAN ANDRES	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL SAN ANDRES - CENTRAL LA CONFUENCIA 220kV	CENTRAL SAN ANDRES - CENTRAL LA CONFUENCIA 220kV C1	Alumbrado de control	0	Trabajo de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 154 kV a 220 kV. Proyecto año 2012	Trabajo se realizará con desenergización de línea de transmisión 154 kV a 220 kV Proyecto año 2012. Los trabajos se harán en los horarios de menor caudal, para evitar artemientos.	Trabajos de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 154 kV a 220 kV Proyecto año 2012. Los trabajos se harán en los horarios de menor caudal, para evitar artemientos.	No tiene consumo afectado				25-06-21 08:00	25-06-21 19:00	25-06-21 12:42	25-06-21 20:30		
2021043877	Línea	Ejecución Entera	MINERA COLLAHUASI	Desconexión	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220kV	EST. 399 - COLLAHUASI 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Normalizar conductores desconectados (Conductores fijas superior y media) en vano de estructura N° 469 y 470. Línea Encuentro - Collahuasi, circuito 1. Esta actividad es prioritaria ante Mantenimiento Mayor N° 202133236, por lo tanto el MM no se calendariza en vigencia hasta que estos trabajos sean concluidos.	Se indica riesgo bajo de la actividad, ya que se realizará en vano de estructura N° 469 y 470. Línea Encuentro - Collahuasi, circuito 1. Esta actividad es prioritaria ante Mantenimiento Mayor N° 202133236, por lo tanto el MM no se calendariza en vigencia hasta que estos trabajos sean concluidos.	Normalizar conductores desconectados (Conductores fijas superior y media) en vano de estructura N° 469 y 470. Línea Encuentro - Collahuasi, circuito 1. Esta actividad es prioritaria ante Mantenimiento Mayor N° 202133236, por lo tanto el MM no se calendariza en vigencia hasta que estos trabajos sean concluidos.	No tiene consumo afectado				25-06-21 00:00	25-06-21 23:59	25-06-21 00:00	26-06-21 01:54		
2021043756	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EST. 7-3																

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Trámite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Work Request	Comentarios Adicional	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)	
202043227	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - LABERINTO 220KV C1	CRUCERO - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea 220 kV Crucero - Laberinto	Riego Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Condiciónes Requeridas: Subestación Crucero: No Reconectar S211 Subestación Laberinto: No Reconectar S2001 y S2002		ninguno			25-05-21 07:30	25-05-21 18:00	25-05-21 08:58	25-05-21 16:05	
202009050	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Externo	Programada	O'HIGGINS - DOMENYO 220KV TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 TAP OFF LANOS 220KV TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 TAP OFF LANOS 220KV TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3 220KV C1	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 TAP OFF LANOS 220KV TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 TAP OFF LANOS 220KV TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Indicación de multa de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220KV O'Higgins - Domeyo - Minera Escondida Ltda. -Instalación de multa de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220KV Farallón - Chimbarrá y línea 220 kV O'Higgins - Puri - Minera Escondida Ltda. -Instalación de multa de protección sobre fibra óptica existente - Minera Escondida Ltda. Trabajos correspondiente al Proyecto de Mainstream "E Carro Tigre".	Se ingresa solicitud en apoyo de trabajos de empresa Mainstream, Proyecto Carro Tige. Hay bajo riego.	Condiciónes requeridas: SE O'Higgins: No reconectar S212 SE Domeyo: No reconectar S212		ninguno			05-02-21 08:00	25-02-21 20:00	06-02-21 07:49	26-05-21 00:58	
202000049	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Externo	Programada	FARALLÓN - CHIMBARRAZO 220KV	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - EST. T-34 220KV C1 EST. N°1 - CHIMBARRAZO 220KV C1 EST. N°1 - EST. T-220V C1 EST. T-34 - EST. T-311 220KV C1 EST. T-311 - EST. N°3 220KV C1 FARALLÓN - EST. N°3 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de armado e izado de estructuras metálicas TL, T2 y T3 de la línea 14220 kV Farallón - Carro Tige. Trabajos de tendido de conductor y cable OPGW, para la nueva línea de transmisión 14220 kV Farallón - Carro Tige. Trabajos de tendido de conductor y cable OPGW, para la nueva línea de transmisión 14220 kV Farallón - Carro Tige. Trabajos de tendido de conductor y cable OPGW, para la nueva línea de transmisión 14220 kV Farallón - Carro Tige. -Instalación de multa de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220KV O'Higgins - Domeyo - Minera Escondida Ltda. -Instalación de multa de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220KV Farallón - Chimbarrá y línea 220 kV O'Higgins - Puri - Minera Escondida Ltda. -Instalación de multa de protección sobre fibra óptica existente - Minera Escondida Ltda. Trabajos correspondiente al Proyecto de Mainstream "E Carro Tige".	Se ingresa solicitud en apoyo de trabajos de empresa Mainstream, Proyecto Carro Tige. Hay bajo riego.	Condiciónes requeridas: SE Farallón: No reconectar S212 SE Chimbarrá: No reconectar S21		ninguno			05-02-21 08:00	25-02-21 20:00	06-02-21 07:49	26-05-21 00:58	
202000048	Línea	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Externo	Programada	O'HIGGINS - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-144 220KV C1 EST. T-144 - EST. T-144 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de armado e izado de estructuras metálicas TL, T2 y T3 de la línea 14220 kV Farallón - Carro Tige. Trabajos de tendido de conductor y cable OPGW, para la nueva línea de transmisión 14220 kV Farallón - Carro Tige. Trabajos de tendido de conductor y cable OPGW, para la nueva línea de transmisión 14220 kV Farallón - Carro Tige. -Instalación de multa de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220KV O'Higgins - Domeyo - Minera Escondida Ltda. -Instalación de multa de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220KV Farallón - Chimbarrá y línea 220 kV O'Higgins - Puri - Minera Escondida Ltda. -Instalación de multa de protección sobre fibra óptica existente - Minera Escondida Ltda. Trabajos correspondiente al Proyecto de Mainstream "E Carro Tige".	Se ingresa solicitud en apoyo de trabajos de empresa Mainstream, Proyecto Carro Tige. Hay bajo riego.	Condiciónes requeridas: SE O'Higgins: No reconectar S215 SE Puri: No reconectar S21		ninguno			05-02-21 08:00	25-02-21 20:00	06-02-21 07:49	26-05-21 00:58	
202042348	Línea	Ejecución Entera	MINERA LOS PELAMBRES	Desconexión	Origen Externo	Programada	LOS VILOS - PUERTO ZARV	LOS VILOS - PUERTO ZARV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, Paño J7: Desmontaje de los equipos primarios y estructuras pertenecientes a Paño J71. (Incluye Interruptor de Poder, Transformador de Corriente, Pararrayos, Desmontaje de multa puesta tierra aérea y la estructura alta pilares P3 y P4).	Actividades: Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño ATR y 220KV, SE Los Vilos, Paño J71. Las actividades corresponden al desmontaje de los equipos primarios y estructuras pertenecientes al Paño J71 de la SE Los Vilos 220 kV. (Estos incluyen interruptor de Poder S217, Transformador de Corriente J71, Pararrayos J71, Desmontaje de multa puesta tierra aérea y la estructura alta pilares P3 y P4). Restricciones: No hay instalaciones en Riego: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, BR11 1 Equipo desvinculado de la barra 220 kV Sección 2. Se utilizará con y cadenas. Subestación Los Vilos, BR1 2 (Desvinculado del servicio) Equipo desvinculado del servicio. Se utilizará con y cadenas. Subestación Los Vilos, BR2 2 (Desvinculado del servicio) Equipo desvinculado del servicio. Se utilizará con y cadenas.		ninguno			24-05-21 08:00	05-06-21 18:00	24-05-21 14:08	26-05-21 11:23		
202042347	Línea	Ejecución Entera	MINERA LOS PELAMBRES	Desconexión	Origen Externo	Programada	LOS VILOS - PUERTO ZARV	LOS VILOS - PUERTO ZARV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Vilos, Paño J7: Desmontaje de los equipos primarios y estructuras pertenecientes a Paño J71. (Incluye Interruptor de Poder, Transformador de Corriente, Pararrayos, Desmontaje de multa puesta tierra aérea y la estructura alta pilares P3 y P4).	Actividades: Desmontaje y montaje de equipos primarios en paño ATR y 220KV, SE Los Vilos, Paño J71. Las actividades corresponden al desmontaje de los equipos primarios y estructuras pertenecientes al Paño J71 de la SE Los Vilos 220 kV. (Estos incluyen interruptor de Poder S217, Transformador de Corriente J71, Pararrayos J71, Desmontaje de multa puesta tierra aérea y la estructura alta pilares P3 y P4). Restricciones: No hay instalaciones en Riego: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, BR11 1 Equipo desvinculado de la barra 220 kV Sección 2. Se utilizará con y cadenas. Subestación Los Vilos, BR1 2 (Desvinculado del servicio) Equipo desvinculado del servicio. Se utilizará con y cadenas. Subestación Los Vilos, BR2 2 (Desvinculado del servicio) Equipo desvinculado del servicio. Se utilizará con y cadenas.		ninguno			24-05-21 08:00	05-06-21 18:00	24-05-21 14:08	26-05-21 11:23		
202043333	Línea	Ejecución Entera	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Interno	Programada	SGO - SPENCE 220KV	SGO-SPENCE 220KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación SGE 220KV SGO	Riego en bajo y que se toman todas las medidas de seguridad en SGE 220KV SGO	S/E Spence: No reconectar S21 y S/E SGO: No reconectar S21 S/E Escondido: No reconectar S202		ninguno			25-05-21 00:22	26-05-21 23:22	25-05-21 11:24	25-05-21 17:50	
202043386	Línea	Ejecución Entera	MINERA ZALDIVAR LTDA.	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - LABERINTO 220KV C2	CRUCERO - LABERINTO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de línea 220KV Crucero-Laberinto circuito 2 por empresa Bouch	Riego en bajo y que se toman todas las medidas de seguridad en SGE 220KV SGO	S/E Crucero: Señalizar y No Reconectar S2105 S/E Laberinto: Señalizar y No Reconectar S2001 y S2002		ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 09:34	25-05-21 15:00	
202043401	Línea	Ejecución Entera	PACIFIC HYDRO CHACAYES	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL CHACAYES - INTERCONEXION INTERCOMEN MATERIES 120KV C1	CENTRAL CHACAYES - INTERCONEXION MATERIES 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	TAP OFF ESTRUCTURA N°48 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1 TAP OFF ESTRUCTURA N°48 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Riego bajo ya que la instalación ha presentado un comportamiento estable durante el periodo de energación y pruebas a equipos.	Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el 05/06/21. Se Riego.	Mantenimiento preventivo		ninguno			24-05-21 00:00	26-05-21 00:00	24-05-21 07:07	26-05-21 09:58
202059253	Línea	Ejecución Entera	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CONDORES - LOS VILOS 220KV	CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILOS 220KV C1 (En Revisión)	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Combarbalá (75 MW)	Pruebas de puesta en servicio del proyecto Central de Respaldo Chagual.	Se requieren las siguientes condiciones: S/E El Tesoro: Alberto S212 // S/E Centralita: A disposición de Faena S214, S215, BR04 - BR04-3T, BR05 -1 y BR05-2. // Se contempla cerrar el interruptor S221 del E/T El Tesoro cada día al terminar los trabajos. (Se da formato a la condición de S/E El Tesoro). -S/E Esperanza: A disposición del jefe de Faena: S212, BR01-2 y BR02-1T		ninguno			05-05-21 00:00	31-05-21 23:59	01-05-21 03:45	31-05-21 22:47	
202044271	Línea	Ejecución Entera	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2.5 A	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL TESORO - ESPERANZA 220KV	EL TESORO - ESPERANZA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220KV, El Tesoro - Centralita - Pruebas para inyección primaria en los Transformadores de Corriente (TC) de S/E Centralita. Obra por decreto 422 y NUP 1594.	Riego bajo, se tomarán todas las medidas para un trabajo seguro	-S/E Centralita: A disposición del Jefe de Faena: S212, BR03-3T, BR01-1, BR02-1, BR03-1 y BR03-2. -Continuación de los trabajos descritos en la SO 2021034878 -S/E El Tesoro: A disposición del Jefe de Faena: S214, S215, BR04-3T, BR04-1, BR04-2, BR05-1 y BR05-2		ninguno			25-05-21 00:00	26-05-21 14:00	25-05-21 08:50	26-05-21 20:06	
202039032	Línea	Ejecución Entera	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2.5 A	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL TESORO - ESPERANZA 220KV	EL TESORO - ESPERANZA 220KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	S/E Esperanza - L220KV, El Tesoro - Esperanza - puesta en servicio de S/E Centralita a través de paño J12. Obra por decreto 422 y NUP 1594.	Riego Bajo, se toman todas las medidas necesarias	-S/E Centralita: A disposición del Jefe de Faena: S212, BR03-3T, BR01-1, BR02-1, BR03-1 y BR03-2. -Continuación de los trabajos descritos en la SO 2021034878 -S/E El Tesoro: A disposición del Jefe de Faena: S214, S215, BR04-3T, BR04-1, BR04-2, BR05-1 y BR05-2		ninguno			06-05-21 08:00	09-05-21 20:00	06-05-21 10:45	04-06-21 12:00	
202009031	Línea	Ejecución Entera	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2.5 A	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL TESORO - ESPERANZA 220KV	EL TESORO - ESPERANZA 220KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	S/E El Tesoro - L220KV, El Tesoro - Esperanza - Puesta en servicio de S/E Centralita a través de paño J12. Obra por decreto 422 y NUP 1594.	Riego Bajo, se toman todas las medidas necesarias	-S/E Centralita: A disposición del Jefe de Faena: S212, BR03-3T, BR01-1, BR02-1, BR03-1 y BR03-2. -Continuación de los trabajos descritos en la SO 2021034878 -S/E El Tesoro: A disposición del Jefe de Faena: S214, S215, BR04-3T, BR04-1, BR04-2, BR05-1 y BR05-2		ninguno			06-05-21 08:00	09-05-21 20:00	06-05-21 10:45	04-06-21 12:00	
202042847	Línea	Ejecución Entera	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	KIMAL - CRUCERO 220KV C1	EST. T1 - KIMAL 220KV C1 EST. T1 - KIMAL 220KV C2	Lavado de Aislación	0	No reconectar líneas 220 kV Kimal - Crucero N°1 y N°2 por faenas de lavado de aislación entre la estructura N°1 a la N°4 de las líneas indicadas anteriormente.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Faenas coordinadas con CCT Grupo SAESA y Transsac. (PT 2021-00550 registro interno de SATT)		ninguno			25-05-21 07:00	25-05-21 18:00	25-05-21 07:53	25-05-21 17:37	
202007393	Línea	Ejecución Entera	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C2	SECCIONADORA SAN ANDRES - EST. 44-1 220KV C2 SECCIONADORA SAN ANDRES - EST. 41-1 220KV C2	Lavado de Aislación	0	No reconectar líneas Cardones San Andres N°2 y N°3 por faenas de lavado de aislación con pilon remolc y manual	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 61183		ninguno			07-10-20 08:00	07-10-20 08:00	07-10-20 08:56	07-10-21 05:12	
202040491	Línea	Ejecución Entera	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO BONITO - ANTIILANCA 110KV	RIO BONITO - ESTR. N°26 110KV C1 ESTR. N°26 - ANTIILANCA 110KV C1	Roca y poda Franja servidumbre	0	No Reconectar línea 110 kV Rio Bonito - Antillanca por faenas de roca, tocas y podas de árboles con prioridad 1 en caso de seguridad	Puede haber acortamiento de distancia con línea 110 kV energada. Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 kV energada. (PT 63287 registro interno de STS).		ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 17:00	25-05-21 11:14	25-05-21 18:25		
202038786	Línea	Ejecución Entera	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	AHUAR - ANTIILANCA 110KV	AHUAR - ANTIILANCA 110KV C1	Roca y poda Franja servidumbre	0	No Reconectar línea 110 kV Antillanca - Ahuár Copihues, por faenas de roca, podas y protecciónes por acortamiento de distancia con línea 110 kV PT 65326 interno de STS.	Riego Medio, puede haber apertura inadecuada de tapa de árboles con prioridad 1 en caso de seguridad de Faena línea 110 kV Ahuár Copihues.	Riego Medio, puede haber apertura inadecuada de tapa de árboles con prioridad 1 en caso de seguridad de Faena de Tapa de árbol.		ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 17:00	25-05-21 09:27	25-05-21 17:11	
202040857	Línea	Ejecución Entera	TAMAYAKA ENERGÍA	Intervención	Origen Interno	Programada	KELAR - KAPATUR 220KV	KELAR - KAPATUR 220KV C1 KELAR - KAPATUR 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Kelar y SE Kapatur.	Riego en bajo debido a que el curso de lavado de aislación de la línea se realizó con personal y equipamiento especializado.	Lavado de aislación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Kelar y SE Kapatur debe ejecutarse por programa de mantenimiento preventivo planificado. En SE Kapatur se solicita no reconectar S219, S2101, S2111 y S2123.		ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 08:23	25-05-21 17:05	
202009834	Línea	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de LT 24500 kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2, entre estructura N° 288 hasta 827.	Riego en bajo debido a que el curso de lavado de aislación de la línea se realizó con personal y equipamiento especializado.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener deshabilitada reconexión automática e interruptores S245, S249 en S/E Los Changos y S241, S244 en S/E Cumbre. No reconectar los interruptores asociados a LT 24500 kV Los Changos - Cumbre Cto. N° 1 y 2 en caso de actuación intempestiva. En la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.		ninguno			25-05-21 07:00	25-05-21 18:00	25-05-21 06:48	25-05-21 13:38	
202040448	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	** No reconectar los interruptores asociados a la línea.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 500 kV Entre Rios-AncoA, CL Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.		ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 20:36	

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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
2021044076	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud de calderones por trabajos previos asociados a nueva S/E seccionadora Huatli.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Solicitud de calderones para realizar bloque de protecciones 21/22N Sistema 1 y Sistema 2, de forma alternada, por trabajos de protección de las funciones de protección de acuerdo con las modificaciones propuestas por el ECAIP (EE-ES-2020-2054-RO, ECAIP SE Huatli). Para cada protección, se hará en sistema 1 y sistema 2 de los pafos 14 y 15 se realizarán pruebas de funciones de protección según ECAIP. Instalaciones en Riesgo: 1220V Charrua Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Fama: Subestación Lagunillas, Protecciones 21/22N Sistema 1 y Sistema 2 Bloqueada de forma alternada (realizado por Transelco).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	28-05-21 18:00	25-05-21 08:44	28-05-21 18:20		
2021044076	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de portales de protección en línea de 2x110 kV Acocagua – Esperanza de empresa Colibco, bajo línea de 2x220 kV Nogales - Polpaico. Trabajos coordinados con Colibco Transmisión	Medio	Actividades: Instalación de portales de protección en línea de 2x110 kV Acocagua – Esperanza de empresa Colibco, bajo línea de 2x220 kV Nogales - Polpaico. Restricciones: No reconectar interruptores de Línea de 220 kV Nogales - Polpaico circ. 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales-Polpaico circ. 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación zona de trabajo. NOTA: trabajos previos necesarios para movimiento de conductores de 120 kV Nogales - Polpaico por la construcción de la S/E RO Acocagua (Obra del decreto 418/2017)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 18:30		
2021044055	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de portales de protección en línea de 2x110 kV Acocagua – Esperanza de empresa Colibco, bajo línea de 2x220 kV Nogales - Polpaico. Trabajos coordinados con Colibco Transmisión	Medio	Actividades: Instalación de portales de protección en línea de 2x110 kV Acocagua – Esperanza de empresa Colibco, bajo línea de 2x220 kV Nogales - Polpaico. Restricciones: No reconectar interruptores de Línea de 220 kV Nogales - Polpaico circ. 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales-Polpaico circ. 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación zona de trabajo. NOTA: trabajos previos necesarios para movimiento de conductores de 120 kV Nogales - Polpaico por la construcción de la S/E RO Acocagua (Obra del decreto 418/2017)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 18:30		
2021043664	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220V L2	MAITENCILLO - CARDONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Engie, por implementación y verificación de ajustes provisionales en las protecciones sistema 1 y 2 Pafos 18 de S/E Maitencillo (EAP 16-2021), para operación de la 1220V Maitencillo-Cardones L2, C2, con el sistema del C1 fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	Condiciones: línea desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Fama: delimitación de la zona de trabajo. Bloqueo de protección sistema 2 hacia S2B S/E Maitencillo y bloqueo de Trip S2B etapa 2. --- Instalación con riesgo: Barra 220V sec.1 de S/E Maitencillo. --- Observaciones: solicitud emitida y requerimiento ENGIE, por secionamiento 1 220V Maitencillo-Cardones para conexión de nueva S/E Alajorjal.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-05-21 08:00	24-05-21 18:00	24-05-21 14:09	25-05-21 03:37		
2021043949	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220V L2	MAITENCILLO - CARDONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Engie, por implementación y verificación de ajustes provisionales en las protecciones sistema 1 y 2 Pafos 18 de S/E Cardones (EAP 16-2021), para operación de la 1220V Maitencillo-Cardones L2, C2, con el sistema del C1 fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	Condiciones: línea desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Fama: delimitación de la zona de trabajo. Bloqueo de Trip sistema 1 y 2 hacia S26 de S/E Cardones y bloqueo de Trip etapa 2 hacia 878 220V (abandamamiento). --- Instalación con riesgo: Barra 220V sec.1 o 2 de S/E Cardones. --- Observaciones: solicitud emitida y requerimiento ENGIE, por secionamiento 1 220V Maitencillo-Cardones para conexión de nueva S/E Alajorjal.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-05-21 08:00	24-05-21 18:00	24-05-21 14:09	25-05-21 03:37		
2021043757	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220V L2	MAITENCILLO - CARDONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Bloqueo de protección sistema 1 y 2 Pafos 18, en apoyo a trabajos de empresa ENGIE para implementación y verificación de ajustes provisionales en el Pafos.	No tiene consumo afectado	Condiciones: línea desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Fama: delimitación de la zona de trabajo y bloqueo de protección sistema 1 y 2 Pafos 18 sobre el S26 y Trip etapa 2 hacia 878 220V (abandamamiento). --- Instalación con riesgo: Barra 220V sec.1 o 2 de S/E Cardones. --- Observaciones: solicitud emitida y requerimiento de empresa ENGIE, para implementación y verificación de ajustes provisionales en el Pafos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-05-21 08:00	24-05-21 18:00	24-05-21 14:09	25-05-21 03:37		
2021043747	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220V L2	MAITENCILLO - CARDONES 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Maitencillo: bloqueo de protección sistema 2 Pafos 18, en apoyo a trabajos de empresa ENGIE para implementación y verificación de ajustes provisionales en el Pafos.	No tiene consumo afectado	Condiciones: línea desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Fama: delimitación de la zona de trabajo y bloqueo de protección sistema 2 Pafos 18 y Trip S2B etapa 2. --- Instalación con riesgo: Barra 220V sec.1 Maitencillo. --- Observaciones: solicitud emitida y requerimiento de empresa ENGIE, para implementación y verificación de ajustes provisionales en el Pafos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-05-21 08:00	24-05-21 18:00	24-05-21 14:09	25-05-21 03:37		
2021043631	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	* Solicitud de Calderones por trabajos previos asociados a nueva S/E seccionadora Huatli.	Medio	Actividades: S/E Lagunillas: Solicitud de Calderones, para realizar protección de las funciones de protección de acuerdo con las modificaciones propuestas por el ECAIP (EE-ES-2020-2054-RO, ECAIP SE Huatli). En cada protección, sistema 1 y sistema 2 de los pafos 14 y 15, se realizarán pruebas de funciones de protección según ECAIP. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subestación Lagunillas, Protecciones 21/22N Sistema 1 y Sistema 2 Bloqueada de forma alternada realizada por Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	24-05-21 08:00	28-05-21 18:00	25-05-21 04:44	28-05-21 18:20		
2021043587	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Reemplazo interruptor S22: Actividades previas a Puesta en Servicio: Levantamiento de Control de instalaciones existentes para verificar alineamiento y conexiones. Actividad necesaria previa a pruebas de señales y Pruebas NT del pafos 12	Bajo	Actividades: Levantamiento y/o actualización de planos, S/E Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo interruptor S22: Actividades previas a Puesta en Servicio: Levantamiento de Control de instalaciones existentes para verificar alineamiento y conexiones. Actividad necesaria previa a pruebas de señales y Pruebas NT del pafos 12 Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: S/AA, C.A.P. Azúcar o S/AA, C.C. P. Azúcar o SCADA P. Azúcar o Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar o Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Bandejas de protecciones Pafos 802, Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Bandejas 878 220V Señalizada zona de trabajo. Solo se hará una Inspección visual Subestación P. Azúcar, Armario Convertidores 220V Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación P. Azúcar, Armario RTU Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 19:00	26-05-21 06:00	25-05-21 19:39	26-05-21 02:20		
2021043164	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220V [EN REVISION]	POLPAICO - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Mantenimiento programado a interruptor S26.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Mantenimiento programado a interruptor S26. Restricciones: interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo, verificación de ausencia de tensión, instalación de PAT provisionales de bloqueo a ambos lados del interruptor S26.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 17:00	25-05-21 09:40	25-05-21 12:54		
2021043080	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220V [EN REVISION]	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras de la línea. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras de la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 07:30	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 18:30		
2021043079	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220V [EN REVISION]	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación en estructuras de la línea. Coordinado con Enel Distribución.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras de la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 07:30	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 18:30		
2021042977	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para reemplazo de escalines en estructuras con líneas energizadas. Coordinado con Dufra Carnes.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para reemplazo de escalines en estructuras con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 17:34		
2021042976	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220V	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para reemplazo de escalines en estructuras con líneas energizadas. Coordinado con Dufra Carnes.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para reemplazo de escalines en estructuras con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 17:34		
2021042967	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220V	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220V C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para pintura de señalización en estructuras de líneas de transmisión energizadas. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para pintura de señalización en estructuras de líneas de transmisión energizadas. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 17:34		
2021042966	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220V	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para pintura de señalización en estructuras de líneas de transmisión energizadas. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para pintura de señalización en estructuras de líneas de transmisión energizadas. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 17:34		

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 Electivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202104245	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar, Cambio interruptor S202, Trabajos Previos a la PES. Vinculación de circuito de alarmas del interruptor S202, que corresponde al conector de módulo de entradas digitales de la RTU y armario de interconexión B.	Actividades: Integración de alambrados por cambio de interruptor y pruebas de control, S/E Pan de Azúcar. Otra cambio interruptor S202, Trabajos Previos a la PES. Vinculación de circuito de alarmas del interruptor S202, que corresponde al conector de módulo de entradas digitales de la RTU y armario de interconexión B. Trabajos del jefe de línea serán normalizados diariamente. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: SOADA Local S/E Azúcar o 120KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Telecontrol I Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol II Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol III Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol IV Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol V Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol VI Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol VII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol VIII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol IX Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol X Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XI Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XIII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XIV Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XV Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XVI Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XVII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XVIII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XIX Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XX Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXI Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXIII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXIV Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXV Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXVI Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXVII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXVIII Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXIX Local Subestación P. Azúcar, Telecontrol XXX Local	No tiene consumo afectado	ninguno		24-05-21 09:00	26-05-21 09:48	24-05-21 09:48	26-05-21 09:50			
202104241	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASO - MAITENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 [EN_REVISION] HUASO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 101	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 101	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 101 Restricciones: Subestación Huasco, S2 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2 H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 110KV Huasco-Maitencillo, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 08:42	25-05-21 16:09		
202104233	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LÓS VILDS - LAS PALMAS 220KV C2	LÓS VILDS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilds, S2 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Vilds Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilds Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 18:41		
202104232	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LÓS VILDS - LAS PALMAS 220KV	LÓS VILDS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A Restricciones: Subestación Los Vilds, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilds, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Los Vilds Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilds Las Palmas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 18:41		
202104221	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LÓS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LÓS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de conductores próximo a línea energizada, TRAMO 1: Tendido, Templado y engrampado de Conductores CIRCUITO N° 1 y 2 - FASES 1-3-3, de estructura 4 a 9. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales próximo al punto de trabajo.	Tendido de conductores próximo a línea energizada, TRAMO 1: Tendido, Templado y engrampado de Conductores CIRCUITO N° 1 y 2 - FASES 1-3-3, de estructura 4 a 9. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a línea energizada. Restricciones: Subestación Los Molles, S2B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C11 (de requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C12 (de requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 66kV Los Molles-Ovalle, C1 o 1 66kV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 08:25	25-05-21 18:41			
202104220	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LÓS MOLLES - OVALLE 66KV	LÓS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de conductores próximo a línea energizada, TRAMO 1: Tendido, Templado y engrampado de Conductores CIRCUITO N° 1 y 2 - FASES 1-3-3, de estructura 4 a 9. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales próximo al punto de trabajo.	Tendido de conductores próximo a línea energizada, TRAMO 1: Tendido, Templado y engrampado de Conductores CIRCUITO N° 1 y 2 - FASES 1-3-3, de estructura 4 a 9. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales próximo al punto de trabajo. Trabajos próximos a línea energizada. Restricciones: Subestación Los Molles, S2B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C11 (de requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C12 (de requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 66kV Los Molles-Ovalle, C1 o 1 66kV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 18:41			
202104209	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LÓS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LÓS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Vestido y preparación de estructuras. Tramo 2: Montaje de ESTR. 5N. Tramo 3: Montaje de ESTR. 15A-18A. Campa Prearmado, fuera de línea AT Tratado de materiales próximos a puntos de montaje.	Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Vestido y preparación de estructuras. Montaje de ESTR. 5N. Campa Prearmado fuera de línea AT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje. Tramo 2: Vestido y preparación de estructuras. Montaje de ESTR. 15A-18A. Campa Prearmado fuera de línea AT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje. Restricciones: Subestación Los Molles, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2B3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C11 (de requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2C12 (de requiere SODI) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1 66kV Los Molles-Ovalle, C1 o 1 66kV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 18:41			

Número	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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202104208	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Vellido y preparación de estructuras: Tramo 2: Montaje de ESTE, SN; Tramo 3: Montaje de ESTE, 15A-18A; Campa PrueMado fuera de línea AT traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje.	Bajo	Actividades: Montaje de Torres próximo a líneas energizadas, Tramo 1: Vellido y preparación de estructuras; Montaje de ESTE, SN; Campa PrueMado fuera de línea AT traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje. Tramo 2: Vellido y preparación de estructuras. Montaje de ESTE, 15A-18A; Campa PrueMado fuera de línea AT Traslado de materiales y cuerpos estructurales próximos a puntos de montaje. Restricciones: Subestación Los Molles, S281 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Ovalle, S283 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Ovalle, S282 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria, S2821 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Monte Patria, S28212 (Se requiere SDOI) con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 06KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 06KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 18:41	
202104348	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor. Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Vellido de estructuras de anclajes y suspensiones.	Bajo	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Vellido de estructuras de anclajes y suspensiones, tendido de parón plano 22m, Tendido de conductor, instalación y retiro de dispositivos de bloques, Traslado de conductor a la cruzeta, Confección de grampas de anclajes y suspensiones, Tendido de conductor, instalación de amortiguadores, Confección de puentes eléctricos, Marcado de offcut, instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de tirantes. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la recomenon. Subestación Esmeralda, S217 con bloqueo a la recomenon. 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 tierras provisionales zonales en fase 2 superior derecha fuera de servicio, tramos E160; E161; E164.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 19:00	25-05-21 05:42	25-05-21 13:16	
202104345	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra reemplazo de conductor. Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos.	Bajo	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura, Apertura de puentes eléctricos, Retiro de conductor en desuso, Vellido de estructuras de anclajes y suspensiones, tendido de parón plano 22m, Tendido de conductor, instalación y retiro de dispositivos de bloques, Traslado de conductor a la cruzeta, Confección de grampas de anclajes y suspensiones, Tendido de conductor, instalación de amortiguadores, Confección de puentes eléctricos, Marcado de offcut, instalación y retiro de equipos de tendido, instalación y retiro de tirantes, Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura en torre 164 y 163, Retiro de conductor en vano 163-164, Retiro de balizas en desuso, Tendido de conductor en vano 163-164, Remate de conductor en vano 163-164 (Traslado, empalmado, puentes eléctricos), Trabajos complementarios para el reemplazo de conductor. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la recomenon. Subestación Esmeralda, S217, S218 con bloqueo a la recomenon. Subestación Ovalle, S282, S283 con bloqueo a la recomenon. Subestación Tap Chir 01Vn S281 con bloqueo a la recomenon. Subestación Caserones S281 con bloqueo a la recomenon. Subestación Antofagasta S281 con bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: El jefe de faena supervisar la correcta instalación de puntas a tierras provisionales en las torres de la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 19:00	25-05-21 05:42	25-05-21 13:16	
202104304	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	KIMAL - CRUCERO 220KV	CRUCERO - EST. T3 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, lavado de aislación de línea 220 KV Kimal-Cruceiro C1 y C2 entre las estructuras N°1a to 40.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-Cruceiro, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 07:57	25-05-21 17:34	
202104301	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	KIMAL - CRUCERO 220KV	CRUCERO - EST. T3 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de SAESA, lavado de aislación de línea 220 KV Kimal-Cruceiro C1 y C2 entre las estructuras N°1a to 40.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-Cruceiro, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 07:57	25-05-21 17:34	
202104305	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARILUA - LAGUNILLAS 220KV	CHARILUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo a requerimiento de Caleneros por Obra S/E Huapi. Los switch TPA02 S22 de Charila y Lagunillas se mantendrán desconectados hasta la puesta en servicio, el retiro de los switch deben ser normalizados diariamente.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Desmontaje de Teleprotección SWP3000 Siemens TPA02-S22, lo cual será trasladado hasta la nueva S/E Huapi, segundamente se procederá con el montaje, alambrado y posterior protocolización de la nueva Teleprotección NOD570 TPA02-S22 en dirección nueva S/E Huapi. Retiro de convertor electroóptico, instalación de nuevo convertor y configuración tributaria E1 en dirección S/E Charila. Nota: Al final de la faena se debe mantener bloqueo en TPA02-S22 de S/E Lagunillas y S/E Charila. Restricciones: Teleprotección sin respaldo (línea 154 kV Bocamina-Coronel-Lagunillas) Instalaciones en Riesgo: Línea 120kV Charila-Lagunillas y Línea 154 kV Bocamina-Coronel-Lagunillas o SCADA Bocamina o SCADA Lagunillas. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay S/E Charila: Switch de teleprotección TPA02-S22 desconectado. S/E Lagunillas: Switch de teleprotección TPA02-S22 y TPA02-S28 desconectado. S/E Bocamina: Switch de teleprotección TPA02-S28 desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	17-05-21 08:00	25-05-21 18:00	18-05-21 10:15	27-05-21 10:07	
202104234	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL OPRESSE - TAP RIO MELADO 154KV C2	CENTRAL OPRESSE - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2 TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cerepas Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cerepas-Itahue, Circuito 2. Temperalidad 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 154 KV Cerepas-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 18:30	
202104233	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL OPRESSE - TAP RIO MELADO 154KV C1	CENTRAL OPRESSE - TAP RIO MELADO 154KV C1 CENTRAL COHULINDUE - VARIANTE EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cerepas Itahue, Circuito 2. Temperalidad 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 154 KV Cerepas-Itahue, Circuito 1 o Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 18:30	
202104275	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Restricción a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruillos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruillos-Valdivia, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante 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	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 17:30	25-05-21 05:57	25-05-21 17:34	
2021042674	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles. Restricciones: Restricción a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruillos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruillos-Valdivia, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante 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	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 17:30	25-05-21 05:57	25-05-21 17:34	
202104565	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C2 VILLAGUA - TAP PANNE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TANCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TANCHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLOD NUEVA 154KV C2 TAP MALLOD NUEVA - TINGURIBURCA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Hoja de vegetación en franja de servidumbre bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temperalidad 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 154 KV Tinguririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 18:30	
202104564	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILLAGUA 154KV C1 VILLAGUA - TAP PANNE 154KV C1 TAP PANNE - TAP TANCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TANCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TANCHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOD NUEVA - TINGURIBURCA 154KV C1 TAP MALLOD NUEVA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOD NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Hoja de vegetación en franja de servidumbre toda la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temperalidad 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 154 KV Tinguririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:57	25-05-21 18:30	

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 Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021039984	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 500KV Los Changos - Kimal, Lavado de aislación, Estructural(s): 111-205	Bajo	Actividades: L 500V Los Changos - Kimal, Lavado de aislación, Estructural(s): 111-205, Total: 796 Ctd. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 16:09	
2021039994	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicatado E 130 a E 170	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicatado E 130 a E 170 Restricciones: Tarapacá, S21, S22 No reconectar Lagunas, S25, S26 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 14:55	
2021039993	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicatado E 130 a E 170	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicatado E 130 a E 170 Restricciones: Tarapacá, S21, S22 No reconectar Lagunas, S25, S26 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 05:42	25-05-21 14:55	
2021025608	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Reemplazo Interruptor S22: Trabajo previo a puesta en servicio. Desplazamiento a nivel primaria, estructuras, construcción de obras civiles, Montaje de nuevas estructuras, Conexión primaria y Pruebas funcionales de nuevo interruptor	Bajo	Actividades: MPR edificio; normal; exhaustivo; mzc o reemplazo de interruptor; transferido o desenergizado, S/E Pan de Azúcar: Obra Civil: Reemplazo Interruptor S22: Trabajo previo a la puesta en servicio; 2) Desenergización a nivel primaria, estructuras, construcción de obras civiles; 3) Montaje de nuevas estructuras para posterior montaje de interruptor; 3) Conexión primaria de nuevo interruptor S22; 4) Pruebas funcionales primarias (protocolo de aceptación en terreno). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o Barra 220 kv, Sección 1-P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Almoco, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados de S22.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	30-05-21 18:00	07-04-21 10:04	10-05-21 15:50	
2021044238	Línea	Ejecución Entera	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV	SALAR - CALAMA NUEVA 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Tendido de conductor y cable de guardia entre portal 335 y 336 de LT 220 KV Nueva Chusimadaya - Calama Nueva, cruce inferior con línea Salar-Calama entre torres 48 y 49 existentes.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Matencillo, S2N5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2N3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			09-07-18 07:00	13-07-18 10:00	09-07-18 10:24		
2021043215	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N° 1 220KV	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación de estructura en Línea 220 KV Angamos- Estación de bombeo S61	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavados de aislación de estructura en Línea 220 KV Angamos- Estación de bombeo S61. Condiciones requeridas: no reconectar S2H S/E Angamos.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 20:00	25-05-21 10:45	25-05-21 18:27	
2021043214	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N° 1 220KV	EST. BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 220KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación de estructura en Línea 110 KV Estación de bombeo S61- Estación de bombeo S62. Condiciones requeridas: no reconectar S2H S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavados de aislación de estructura en Línea 110 KV Estación de bombeo S61- Estación de bombeo S62. Condiciones requeridas: no reconectar S2H S/E Bombeo Sierra Gorda 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 20:00	25-05-21 10:45	25-05-21 18:28	
2021040466	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA ELECTRICA CORDILLERA S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	VOZACHAS - PUENTE ALTO 110KV	VOZACHAS - PUENTE ALTO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará modificación de estructura N° 17 de suspensión a anclaje, producto de nuevas urbanizaciones.	Existe riesgo para las personas y para el servicio, se trabajará cerca de puntos energizados con personal especializado de líneas energizadas	Se construyó una variante provisoria entre las estructuras N° 15 y 18, para reemplazar la estructura N° 17, posteriormente se energizó a esta variante en forma paralela y se desenergizó a el tramo original para el reemplazo de la estructura, una vez reemplazada se energiza nuevamente en paralelo, se desconecta la variante provisoria y se energiza.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-05-21 09:00	28-05-21 18:00	24-05-21 10:20	28-05-21 17:57	
2021036174	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUECO 110KV	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Roca, podes y chipcos en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melipueco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada, S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de emergencia.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 08:15	25-05-21 19:17	
2021036222	Línea	Ejecución Entera	TRANSMISORA VALLE ALLIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y podes Franja servidumbre	0	Roca, podes y chipcos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de emergencia.	No tiene consumo afectado	ninguno			15-05-21 08:00	25-05-21 18:00	25-05-21 08:15	25-05-21 19:17	
2021031678	Línea	Ejecución Entera	TRANSCRUCATAYO S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	RUCATAYO - PICHIRRAHUE 220KV	RUCATAYO - PICHIRRAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar S211 en previo aviso al CDC, por trabajos de Proyecto Los Lagos en cercanía de la línea Rucatayo - Pichirrahu C1	El riesgo es bajo porque el trabajo no requiere mantos.	Se realizarán faenas correspondientes al nuevo proyecto de generación hidroeléctrica Los Lagos en cercanías de la línea de transmisión. Se requiere restricción de no reconexión en S211 en S/E Rucatayo.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-05-21 08:00	31-05-21 20:00	11-01-21 10:18	31-05-21 20:30	
2021036279	Línea	Ejecución Entera	TSGF S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Energización y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 KV Ana María - Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Ana María: A disposición del jefe de faena S2B, S2D, R8B-1, R8B-2, R8B-3, R8B-4, R8B-5. Condiciones requeridas S/E Don Antonio: A disposición del jefe de faena S2T1, R8T1-1, R8T1-2. Reemplaza solicitud: 2021031366	El riesgo del trabajo es bajo.	Condiciones requeridas en S/E Ana María: A disposición del jefe de faena S2B, S2D, R8B-1, R8B-2, R8B-3, R8B-4, R8B-5. Condiciones requeridas S/E Don Antonio: A disposición del jefe de faena S2T1, R8T1-1, R8T1-2. Reemplaza solicitud: 2021031366	No tiene consumo afectado	ninguno			01-05-21 00:00	31-05-21 21:59	01-05-21 00:00	01-05-21 00:00	

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Engie Energía Chile S.A. y Enorchile S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-05-2021 07:24

Pendiente

Número:

2021001478

Solicitante:

ENGIE

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ARICA - POZO ALMONTE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ARICA - EST. 52 110KV C1

Nombre : ARICA - EST. 52 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 52 - EST. 54 110KV C1

Nombre : EST. 52 - EST. 54 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1

Nombre : EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0.02

Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - TAP CERRO BALCON - POZO ALMONTE 110KV C1

Nombre : TAP CERRO BALCON - POZO ALMONTE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica
Consumo : 0
Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - TAP CHIZA - EST. 419 110KV C1
Nombre : TAP CHIZA - EST. 419 110KV C1
Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35
Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00
Protección : 67N
Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica
Consumo : 0.02
Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 419 - EST. 479 110KV C1
Nombre : EST. 419 - EST. 479 110KV C1
Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35
Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00
Protección : 67N
Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica
Consumo : 0
Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 479 - TAP DOLORES 110KV C1
Nombre : EST. 479 - TAP DOLORES 110KV C1
Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35
Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00
Protección : 67N
Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica
Consumo : 1.3
Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - TAP CUYA - EST. 279 110KV C1
Nombre : TAP CUYA - EST. 279 110KV C1
Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35
Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00
Protección : 67N
Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica
Consumo : 0
Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 279 - EST. 339 110KV C1
Nombre : EST. 279 - EST. 339 110KV C1
Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35
Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00
Protección : 67N
Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica
Consumo : 0
Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 339 . TAP CHIZA 110KV C1
Nombre : EST. 339 . TAP CHIZA 110KV C1
Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35
Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - TAP DOLORES - EST. 484 110KV C1

Nombre : TAP DOLORES - EST. 484 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 484 - TAP CERRO BALCON 110KV C1

Nombre : EST. 484 - TAP CERRO BALCON 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1

Nombre : TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1

Nombre : EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1

Nombre : TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 3.0

Comentario : Falla Monfásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1

Nombre : TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monofásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 236 - EST. 269 110KV C1

Nombre : EST. 236 - EST. 269 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monofásica , fase B a tierra

Tipo: secciones_tramos - EST. 269 - CUYA 110KV C1

Nombre : EST. 269 - CUYA 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:35

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:00

Protección : 67N

Interruptor : 52H1 Pozo Almonte //52HT3 Arica

Consumo : 0

Comentario : Falla Monofásica , fase B a tierra

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Personal Engie Tx revisa línea en zona poblada, sin encontrar causa aparente de falla.

-Elemento: Opera Protección 67N fase B a tierra, provocando apertura de Int. 52H1 en S/E Pozo Almonte y 52HT3 en S/E Arica

-Fenómeno Eléctrico: Opera Protección 67N fase B a tierra, en ambos extremos de la línea 110kV Arica - Pozo Almonte .

-Operación de los interruptores: Apertura de Int. 52H1 en S/E Pozo Almonte y 52HT3 en S/E Arica

Observaciones:

-Observaciones: Falla Monofásica en Línea 110kV Arica - Pozo Almonte, fase B a tierra, opera protección 67N en S/E Pozo Almonte y S/E Arica. Unidad CHAP1 queda operando en Isla, alimentando consumos de Cliente libre Quiborax y Alimnetador Centro en CD Arica.

-Acciones Inmediatas: Personal Tx ENGIE revisa protecciones y realiza recorrido zona Urbana en zona Arica.

-Hechos Sucidos: 17:35Hrs, Falla Línea 110kV Arica - Pozo Almonte//17:36Hrs, Personal Engie Tx revisa protecciones e inicia

recorrido zona poblada en Arica//17:38Hrs, Se informa a CEN falla en Línea 110kV Arica - Pozo Almonte//17:47Hrs, Se informa a CEN protecciones operadas 67N fase B a tierra en ambos extremos de la línea//17:57Hrs, se informa a CEN resultado recorrido de la Línea , (Instalación libre, despejada, normal), se solicita autorización para realizar intento de cierre, CEN autoriza. // 17:58Hrs, Cerrado con éxito 52H1 en S/E Pozo Almonte (se recuperan consumos en Tap-Off Dolores y Tap-Off Vitor) // 17:58Hrs, Apertura manual de 52BT3 en S/E Arica // 17:59Hrs Cerrado 52HT3 en S/E Arica // 18:00Hrs, Cerrado 52BT3 en S/E Arica, (normalizada instalación completa).

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se revisan protecciones, se revisa instalación en zona urbana y se realiza intento de cierre con éxito de Línea 110kV Arica - Pozo Almonte.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

ENGIE / Perd. Estm. de Potencia: 3.0 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 2

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 0.68 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 1

ENORCHILE / Perd. Estm. de Potencia: 0.62 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 2

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático



Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-05-2021 17:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-05-2021 18:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 EV2021001478.zip (/informe_fallas/download_file/60ae22d6ad651f0f92939a65/EV2021001478.zip)	01/06/2021 18:59:30
 IF N°2021001478 Línea 110 kV Arica-Pozo.xlsx (/informe_fallas/download_file/60ae22d6ad651f0f92939a65/IF N°2021001478 Línea 110 kV Arica-Pozo.xlsx)	01/06/2021 18:59:30

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-05-2021 02:54

Finalizado

Número:

2021001475

Solicitante:

Juan Carlos Oliva Martinez

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV PAMPA CAMARONES

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión intempestiva de Parque Pampa Camarones con 0.5 Mw.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Apertura de interruptor 52EL.

-Elemento: Apertura de interruptor 52EL.

-Fenómeno Eléctrico: Apertura de interruptor 52EL. causa se investiga

-Operación de los interruptores: Apertura de interruptor 52EL

Observaciones:

-Observaciones: 17:35 hrs trip de parque fotovoltaico con 0.5 Mw por falla en línea 110Kv Arica-Pozo Almonte

-Acciones Inmediatas: Se informa al coordinador y Revisión de instalaciones.

-Hechos Sucedidos: Siendo las 17:35 hrs mientras que parque fotovoltaico se encontraba en servicio con 0.5 Mw se produce desconexión de forma intempestiva por falla en línea 110Kv Arica-Pozo Almonte.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: S/N

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Inspección parámetros protecciones.

Afecta SSCC:

No

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:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-05-2021 17:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-05-2021 23:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-05-2021 22:23

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 31-05-2021 12:12

Finalizado

Número:

2021001545

Solicitante:

ENORCHILE

Empresa:

ENORCHILE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

TAP OFF DOLORES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E TAP OFF DOLORES E1

Nombre : S/E TAP OFF DOLORES E1

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:36

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:03

Protección : Sin operacion de protecciones.

Interruptor : 52E1

Consumo : 0,5

Comentario : falla externa

Tipo: panos - S/E TAP OFF DOLORES E2

Nombre : S/E TAP OFF DOLORES E2

Fecha Perturbacion : 25-05-2021 17:36

Fecha Normaliza : 25-05-2021 18:03

Protección : Sin operacion de protecciones.

Interruptor : 52E2

Consumo : 0,12

Comentario : falla externa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Pozo Almonte

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa por desconexión LT 110 kV Arica-Pozo Almonte.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada LT 110 kV Arica-Pozo Almonte.

-Elemento: Ausencia de tensión en punto de conexión 52E1 y 52E2 de S/E Dolores producto de falla en LT 110 kV Arica-Pozo Almonte.

-Fenómeno Eléctrico: Ausencia de tensión en punto de consumo de alimentador Cosayach Negreiro y alimentador Camiña producto de falla externa.

-Operación de los interruptores: No se presenta operación de equipos.

Observaciones:

-Observaciones: A la hora de la falla los consumos del alimentador Cosayach Negreiro se encontraban en 0,5 MW y el de Camiña en 0,12 MW.

-Acciones Inmediatas: Se informa a operador la pérdida de consumos respectivos al alimentador planta Cosayach Negreiro y Camiña y se solicita la revisión de las instalaciones.

-Hechos Sucuidos: A las 17:36 se produce la desconexión forzada de la LT 110 kV Arica-Pozo Almonte por acción de protecciones, dejando sin tensión en el punto de conexión al alimentador Cosayach Negreiro el cual conecta al 52E1 pérdida de carga: 0,5 MW y el alimentador Camiña del 52E2 de S/E Tap off Dolores, pérdida de carga: 0,12 MW . A las 17:38 CC Enor informa a operador planta Cosayach y operador Camiña por evento de falla, se solicita la revisión de las instalaciones. A las 17:40 CC Enor consulta con CC Engie por evento de falla en la red producto de la pérdida de tensión en S/E Dolores, CC Engie informa evento de falla en línea 110 kV Arica-Pozo Almonte. A las 18:03 CC Engie informa a CC Enor normalización de la instalación fallada y autoriza a normalizar carga de alimentador Cosayach Negreiros. A las 18:03 se inicia se inicia el restablecimiento de los consumos en ambas instalaciones.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay acciones correctivas.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay acciones correctivas.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

ENORCHILE / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

ENORCHILE / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

ENORCHILE / Perd. Estm. de Potencia: 0.12 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-05-2021 17:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-05-2021 18:03

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-05-2021 18:03

 Archivos Subidos

Archivo**Fecha Subida**

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Engie Energía Chile
S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF N°2021001478
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Comuna de las Condes
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Juan San Martín Hernández
Fecha envío IF:	01-06-2021
Hora envío IF:	19:00:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	25-05-2021
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	17:35:00
Duración de falla [hh:mm:ss]:	0:24:00
Instalación Afectada:	S/E Pozo Almonte, S/E Tamarugal, S/E Arica
Comuna ⁽²⁾ :	Arica
Equipo Fallado/Desc.:	Línea 110kV Arica - Pozo Almonte
Fenómeno Físico:	Otros
Elemento:	Interruptores
Fenómeno Eléctrico:	Sobrecorriente instantánea residual
Modo de Operación:	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	597

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 17:35 horas se produce apertura indeseada de Interruptor 52H1 en S/E Pozo Almonte y 52HT3 en S/E Arica por operación de protección 67N fase B a tierra de línea 110 kV Arica-Pozo Almonte. Central Chapiquiña queda operando en isla (CHAP1 e/s) abasteciendo todo el sistema de 66 kV de ENGIE, alimentando los consumos de clientes Quiborax (Tap-Off El Aguila) y CGE de C. D. Arica (alimentador Centro).

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Jote Electrocutado en estructura N°597, fase superior B.

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

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 110kV Arica - Pozo Almonte	25-may	17:35	25-may	18:00

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Tap-Off Dolores	25-05-2021	17:35	25-05-2021	17:58
Tap-Off Vitor	25-05-2021	17:35	25-05-2021	17:58

4.2. Instalaciones de Generación

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

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora
CFV Camarones	0.5	25-05-2021	17:35	25-05-2021	22:23

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
17:35	S/E Pozo Almonte	Paño H1	Alta Impedancia	B-G	S1	67N		SI	SI / 52H1
					S2				
17:35	Arica	Paño HT3	Alta Impedancia	B-G	S1	67N		SI	SI / 52HT3
					S2				

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
17:35	S/E Pozo Almonte	52H1	17:58	Trip	SE Pozo_52H1_S1_EV2021001478_Perturbografico	EV2021001478
					SE Pozo_52H1_S1_EV2021001478_Oscilografico	
					SE Pozo_52H1_S2_EV2021001478_Perturbografico	
					SE Pozo_52H1_S2_EV2021001478_Oscilografico	
17:35	S/E Arica	52HT3	17:59	Trip	SE Arica_52HT3_S1_EV2021001478_Perturbografico	
					SE Arica_52HT3_S1_EV2021001478_Oscilografico	
					SE Arica_52HT3_S2_EV2021001478_Perturbografico	
					SE Arica_52HT3_S2_EV2021001478_Oscilografico	

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
25-05-2021	17:58	S/E Arica	Abierto 52BT3 (Manual) para poder normalizar línea 110 kV.
25-05-2021	17:58	S/E Pozo Almonte	Cerrado 52H1 con éxito, energizada línea 110 kV y consumos de línea.
25-05-2021	17:59	S/E Arica	Cerrado 52HT3 con éxito, normalizada línea 110 kV Arica-Pozo Almonte.
25-05-2021	18:00	S/E Arica	Cerrado y sincronizado 52BT3.

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora ⁽¹⁵⁾	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	25-05-2021	17:35	Falla Línea 110kV Arica - Pozo Almonte.	Jote Electrocutado en estructura N°597.
2	25-05-2021	17:36	Personal Engie Tx revisa protecciones e inicia recorrido zona poblada en Arica.	Revisión de protecciones e instalaciones Engie.
3	25-05-2021	17:38	Se informa a CEN falla en Línea 110kV Arica - Pozo Almonte.	Información al CEN.
4	25-05-2021	17:47	Se informa a CEN protecciones operadas 67N fase B a tierra en ambos extremos de la línea.	Información de protecciones al CEN.
5	25-05-2021	17:57	Se informa a CEN resultado recorrido de la Línea (Instalación libre, despejada y normal), se solicita autorización para realizar un intento de cierre, CEN autoriza.	Autorización para realizar un intento de cierre de Línea.
6	25-05-2021	17:58	Apertura manual de 52BT3 en S/E Arica.	Para poder recuperar consumos e Instalaciones.
	25-05-2021	17:58	Cerrado con éxito 52H1 en S/E Pozo Almonte (se recuperan consumos en Tap-Off Dolores, Tap-Off Vitor, Cuya, Chiza, Mal Paso y Cerro Balcón).	Recuperación de consumos e Instalaciones.
8	25-05-2021	17:59	Cerrado 52HT3 en S/E Arica.	Recuperación de consumos e Instalaciones.
9	25-05-2021	18:00	Cerrado 52BT3 en S/E Arica, (normalizada instalación completa).	Recuperación de consumos e Instalaciones.

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A



10. ANÁLISIS

Extremo SE Pozo Almonte

Paño 52H1 - Protección De impedancia, Marca Siemens, Modelo 7SA612, Sistema 1: Opera por Funcion 67N, ante falla de alta impedancia producida en fase B superior en estructura #597. Protección opera correctamente, pero sin dejar registro de evento.

Paño 52H1 - Protección De impedancia, Marca Siemens, Modelo 7SA612, Sistema 2: Opera por Funcion 67N, ante falla de alta impedancia producida en fase B superior en estructura #597. Protección opera correctamente, pero sin dejar registro de evento.

Extremo SE Arica

Paño 52H1 - Protección De impedancia, Marca Siemens, Modelo 7SA612, Sistema 1: Opera por Funcion 67N, ante falla de alta impedancia producida en fase B superior en estructura #597. Protección opera correctamente.

Paño 52H1 - Protección De impedancia, Marca Siemens, Modelo 7SA612, Sistema 2: Opera por Funcion 67N, ante falla de alta impedancia producida en fase B superior en estructura #597. Protección opera correctamente.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Personal de ENGIE recorre zonas urbanas, sin encontrar hallazgos en la línea. Por lo que se solicita el intento de cierre a nuestro centro de control, cerrando exitosamente. Al día siguiente se recorre la línea desde ambos extremos encontrando ave electrocutada en estructura #597 y retirandola previa autorización del centro de control.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

Se simulara falla ocurrida en nuestros laboratorios, con el objetivo de establecer la causa del no registro del evento.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A



12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

N/A

13. OTROS ANTECEDENTES

Fotografía del punto de falla verificado con luz día, al día siguiente de la falla en estructura 597.



Retiro de ave de la estructura 597.



Central Chapiquiña queda operando en isla (CHAP1) abasteciendo todo el sistema de 66 kV de ENGIE alimentando los consumos de clientes Quiborax y CGE de C.D. Arica (alimentador Centro).

14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)

RURAL

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / HT3 Falla 21-5-21 7SA612 V4.7_S1

File path:

C:\USERS\QH6010\DOCUMENTS\FALLAS\FALLA 25-5-21_LÍNEA ARICA POZO\SE ARICA\HT3\S1\SE ARICA_52HT3_S1_EV2021001478_COMTRADE.CFG

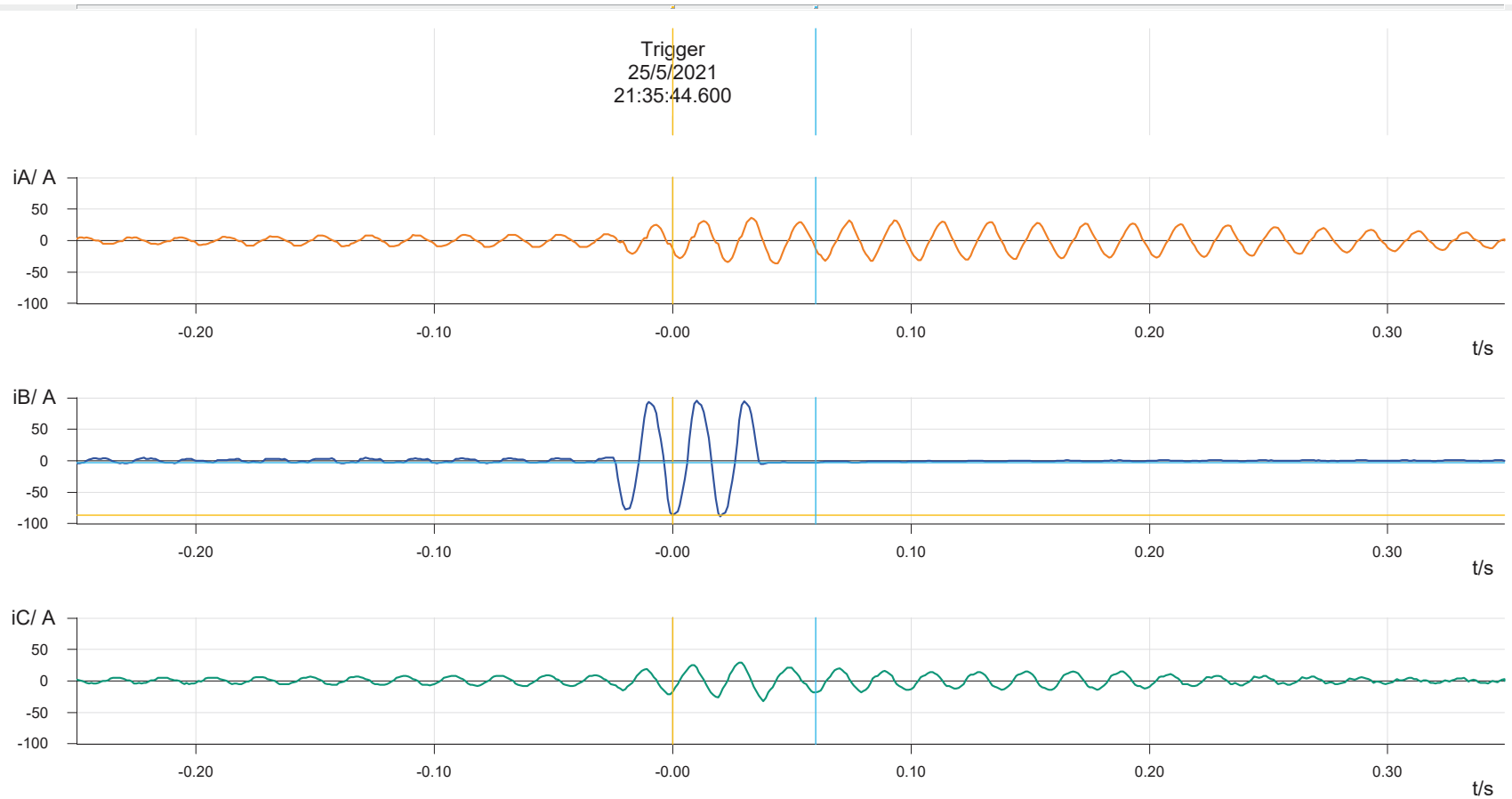
Start time: 25/5/2021 21:35:44.350

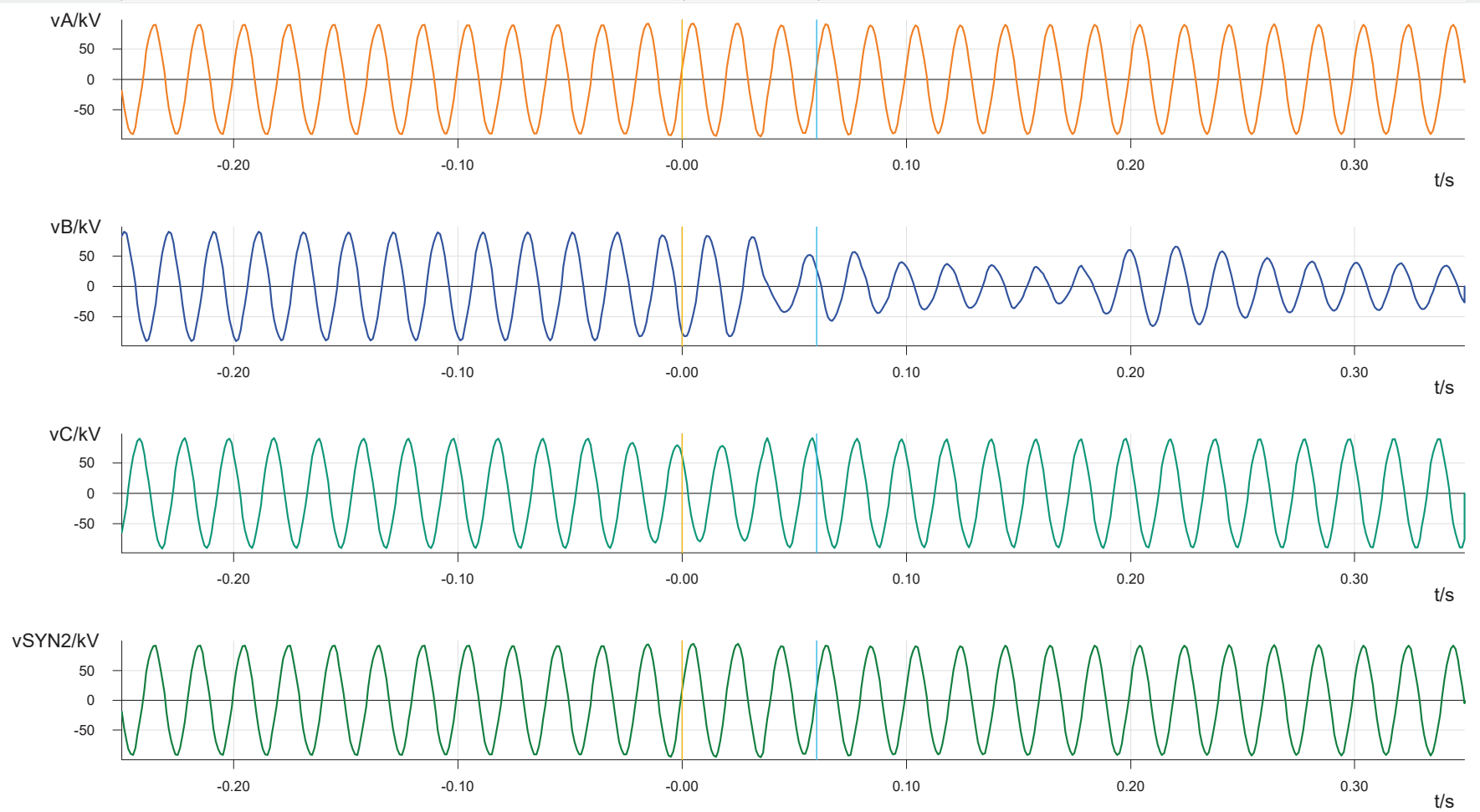
Sample rate: 1000 Hz

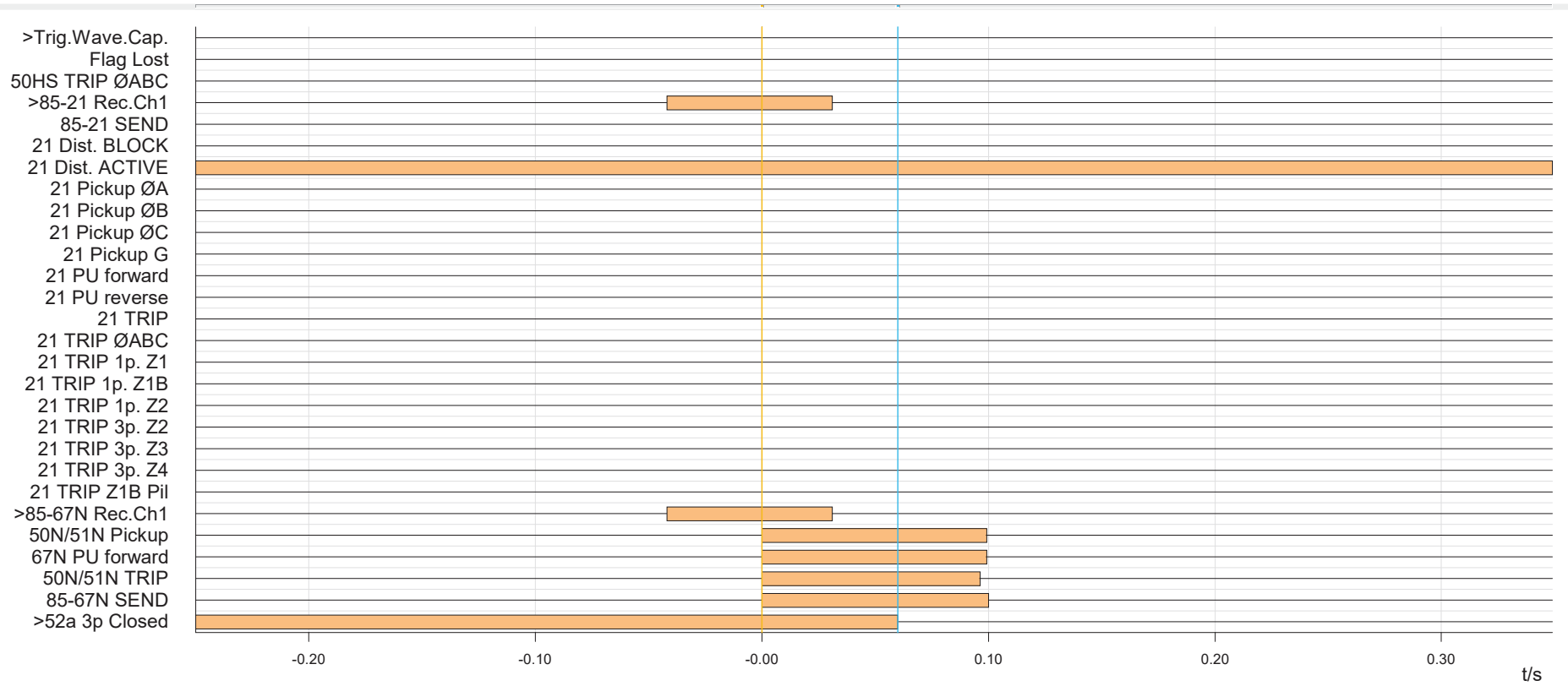
Value representation:primary

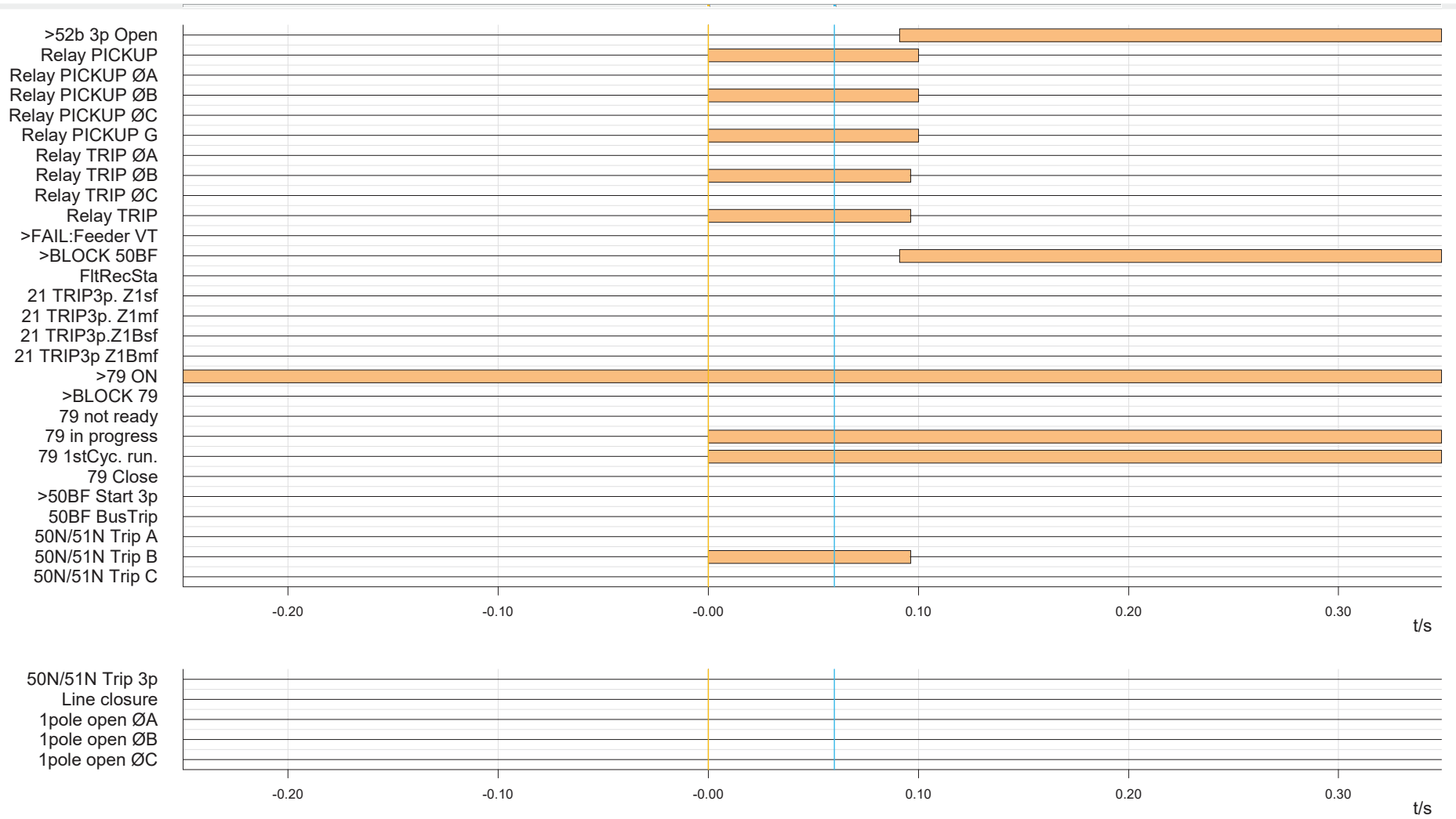
Record type: COMTRADE

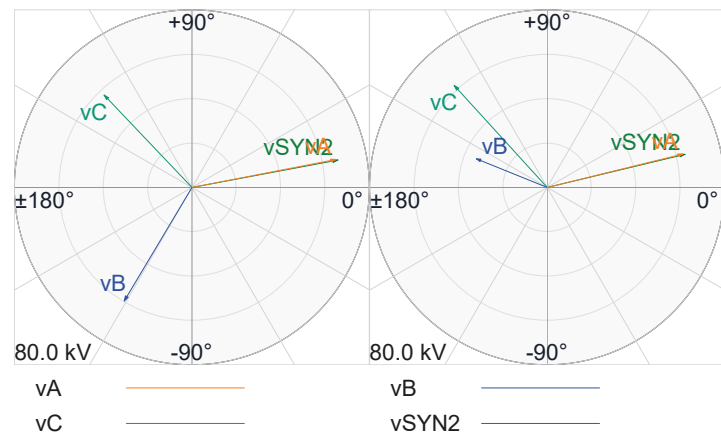
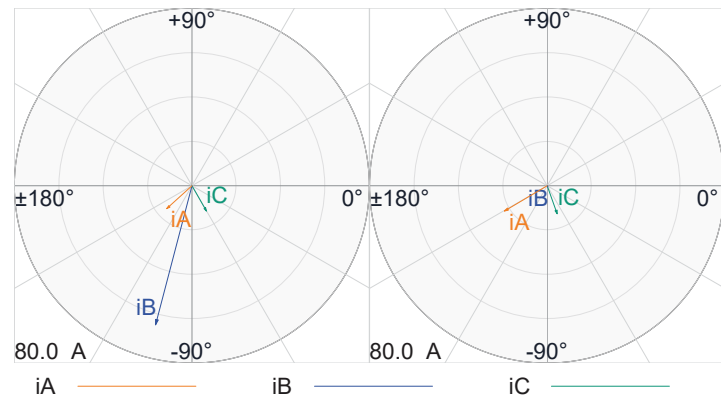
	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0.0	iB	-87.095 A	65.227 A
Cursor 2:	60.0	iB	-2.7649 A	2.9691 A
C2 - C1	60.0	iB - iB	84.3301 A	-62.2576 A

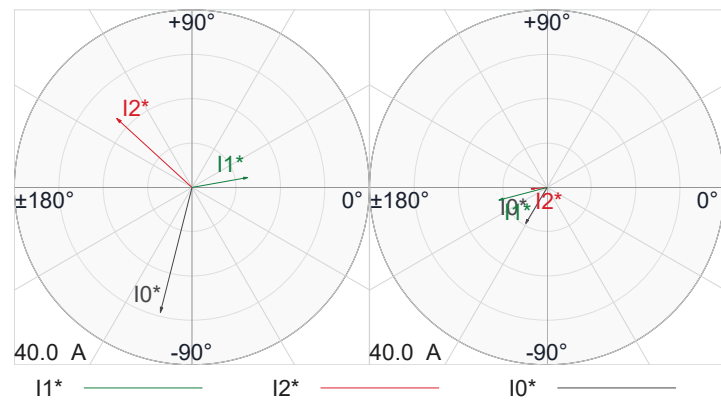
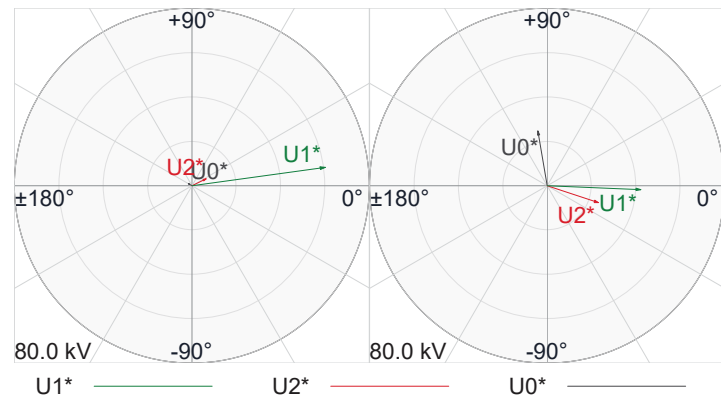


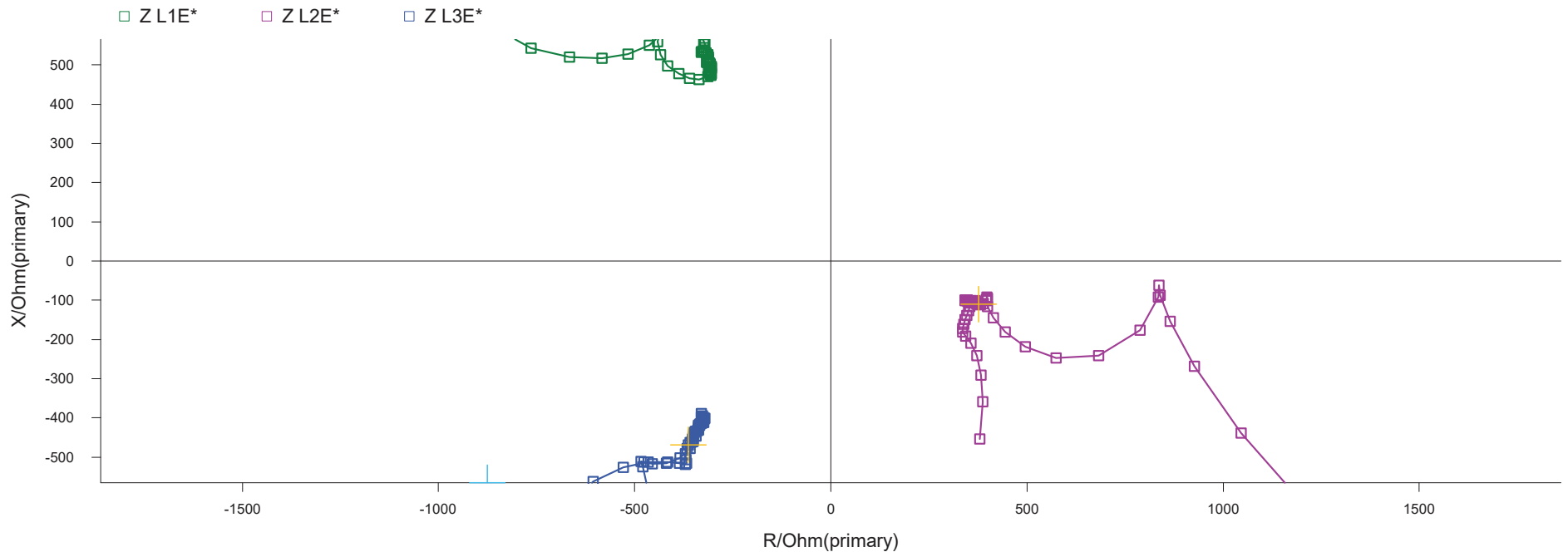


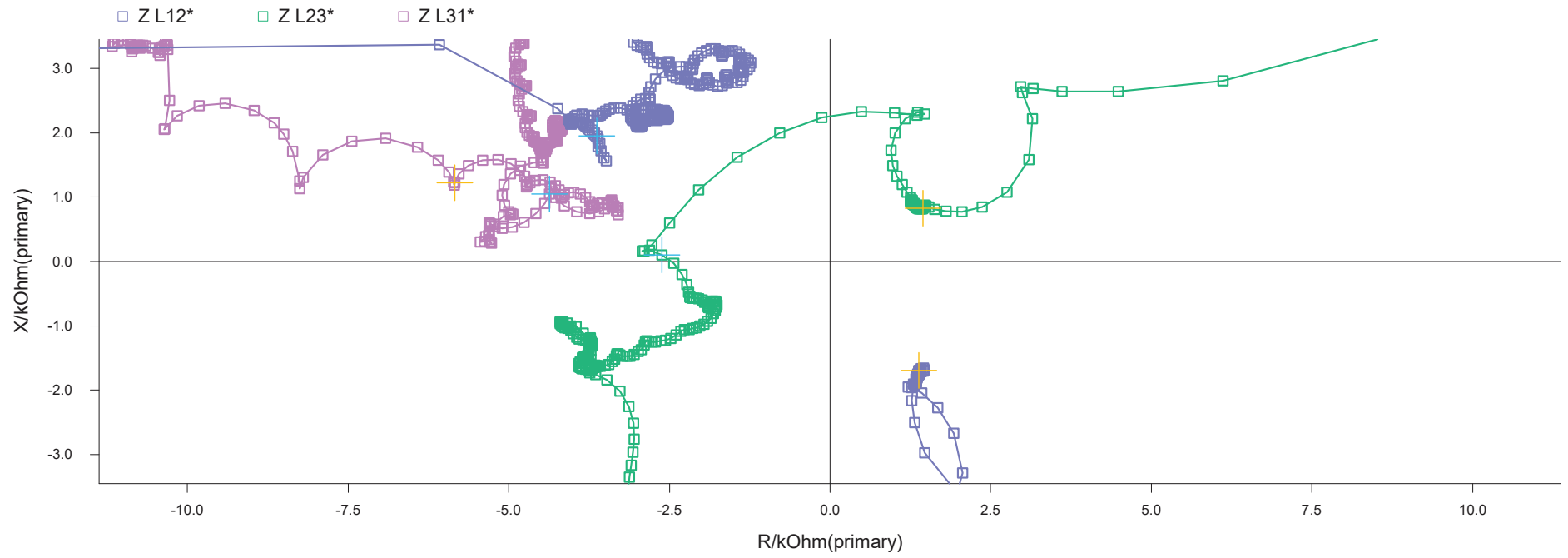


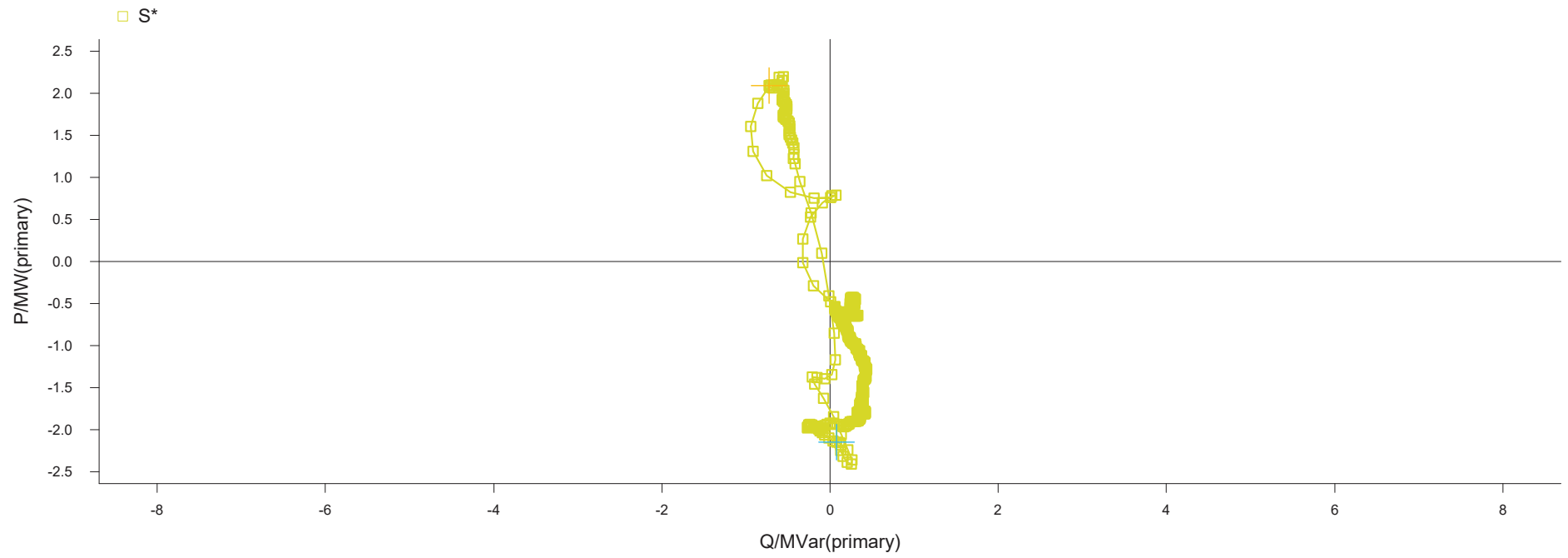












Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / HT3 / Falla 21-5-21 / 7SA612 V4.7_S1

MLFB: 7SA61265AE917GR4
Parameter-set version: V04.73.03
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-_1\P7DI\GV\ST\0000006a
Author:
Creation date: 25.05.21 18:16:23
Last modified: 25.05.21 18:19:47
Operating mode: Offline
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000002 / 25/ 5/2021 21:35:44.600 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / HT3 / Falla 21-5-21 / 7SA612 V4.7_S1/7	2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000002 / 25/ 5/2021 21:35:44.600 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / HT3 / Falla 21-5-21 / 7SA612 V4.7_S1/7

Trip Log - 000002 / 25/ 5/2021 21:35:44.600 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / HT3 / Falla 21-5-21 / 7SA612 V4.7_S1/7

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	2 - ON	25.05.2021 21:35:44.600		
00302	Fault Event	2 - ON	25.05.2021 21:35:44.600		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01356	50N-3 PICKED UP	ON	0 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	0 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	0 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	0 ms		
01363	50N / 51N: Trip 1pole Ph.B	ON	0 ms		
01368	50N-3 TRIP	ON	0 ms		
02844	79 1st cycle running	ON	0 ms		
02801	79 - in progress	ON	0 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.07 kA	3 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	3 ms		
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	OFF	31 ms		
01318	>85-67N Carrier RECEPTION, Channel 1	OFF	31 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	48 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	60 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	91 ms		
01403	>BLOCK 50BF	ON	91 ms		
14082	50N-3 is blocked	ON	91 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	91 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	91 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	96 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	96 ms		
02839	79 dead time after 1pole trip running	ON	96 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	99 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	99 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	OFF	100 ms		
01124	Fault Locator Loop BG	ON	36 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	21.04 Ohm	36 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	-2.86 Ohm	36 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	701.30 Ohm	36 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	-95.31 Ohm	36 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	-228.8 km	36 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	-105.9 %	36 ms		
02851	79 - Close command	ON	796 ms		



Trip Log - 000002 / 25/ 5/2021 21:35:44.600 - Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / HT3 / Falla 21-5-21 / 7SA612 V4.7_S1/7(2)

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
02784	79: Auto recloser is not ready	ON	796 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	OFF	881 ms		
01403	>BLOCK 50BF	OFF	881 ms		
14082	50N-3 is blocked	OFF	881 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	OFF	881 ms		
01452	50BF is BLOCKED	OFF	881 ms		
01370	50N/51N Inrush picked up	ON	907 ms		
00302	Fault Event	3 - ON	25.05.2021 21:35:45.507		
01358	67N picked up FORWARD	ON	907 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	907 ms		
01356	50N-3 PICKED UP	ON	907 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	907 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	907 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	ON	909 ms		
00590	Line closure detected	ON	910 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	916 ms		
01371	85-67N Carrier SEND signal, Phase A	ON	947 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	947 ms		
01373	85-67N Carrier SEND signal, Phase C	ON	947 ms		
00590	Line closure detected	OFF	960 ms		
00536	Relay Definitive TRIP	ON	2107 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	ON	2107 ms		
01365	50N / 51N: Trip 3pole	ON	2107 ms		
01368	50N-3 TRIP	ON	2107 ms		
00533	Primary fault current Ia	0.01 kA	2110 ms		
00534	Primary fault current Ib	0.03 kA	2110 ms		
00535	Primary fault current Ic	0.01 kA	2110 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	ON	2110 ms		
01461	50BF Breaker failure protection started	OFF	2151 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	2165 ms		
01370	50N/51N Inrush picked up	OFF	2172 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	2172 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	2195 ms		
01403	>BLOCK 50BF	ON	2195 ms		
14082	50N-3 is blocked	ON	2195 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	2195 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	2195 ms		
01361	50N / 51N General TRIP command	OFF	2207 ms		
00511	Relay GENERAL TRIP command	OFF	2207 ms		
01132	Fault location invalid	ON	2219 ms		

Engie - Chile / Zona Arica / SE Arica / HT3 Falla 25-5-21 7SA612 V4.7_S2

File path:

C:\USERS\QH6010\DOCUMENTS\FALLAS\FALLA 25-5-21_LÍNEA ARICA POZO\SE ARICA\HT3\S2\SE ARICA_52HT3_S2_EV2021001478_COMTRADE.CFG

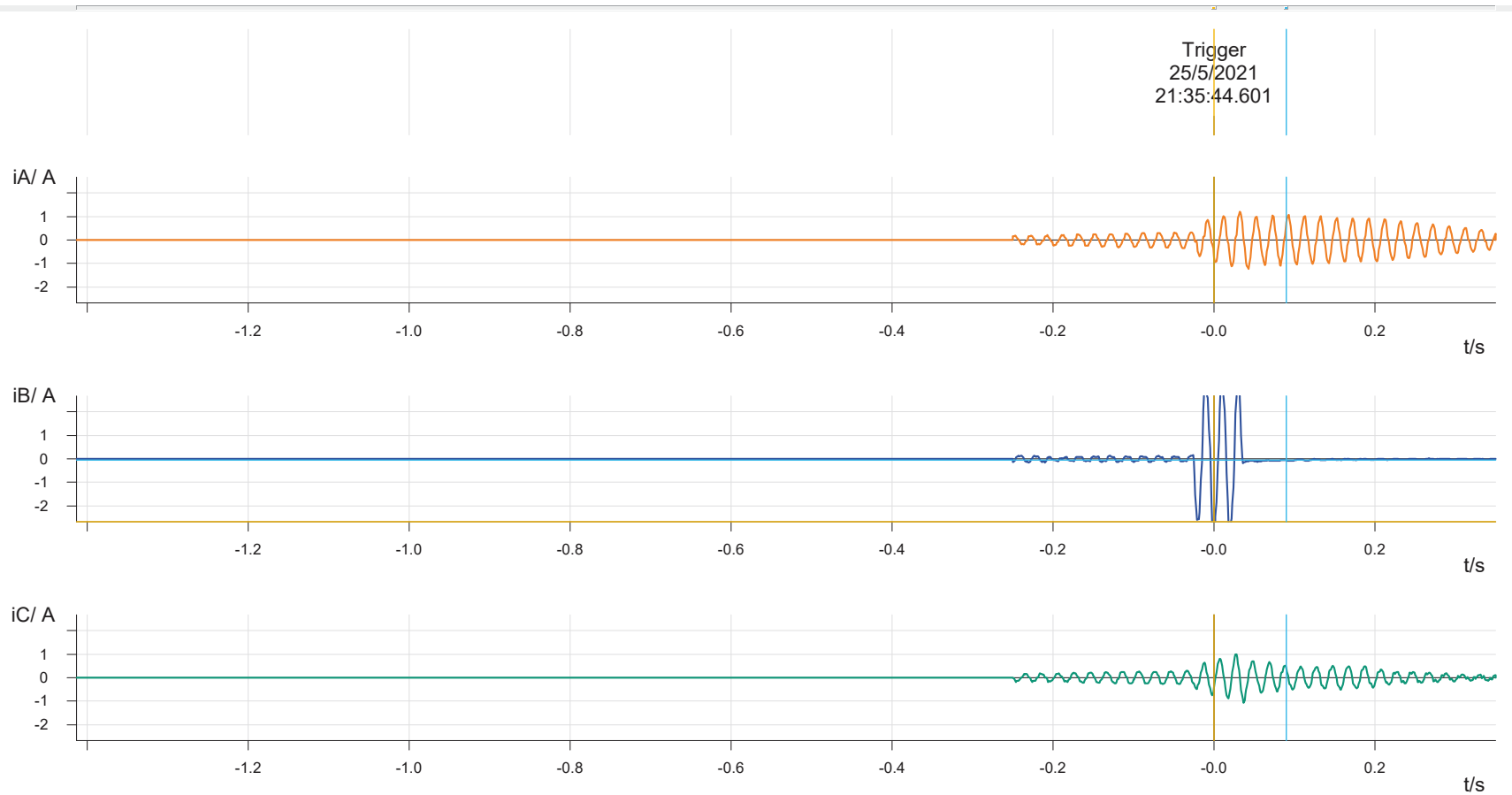
Start time: 25/5/2021 21:35:44.351

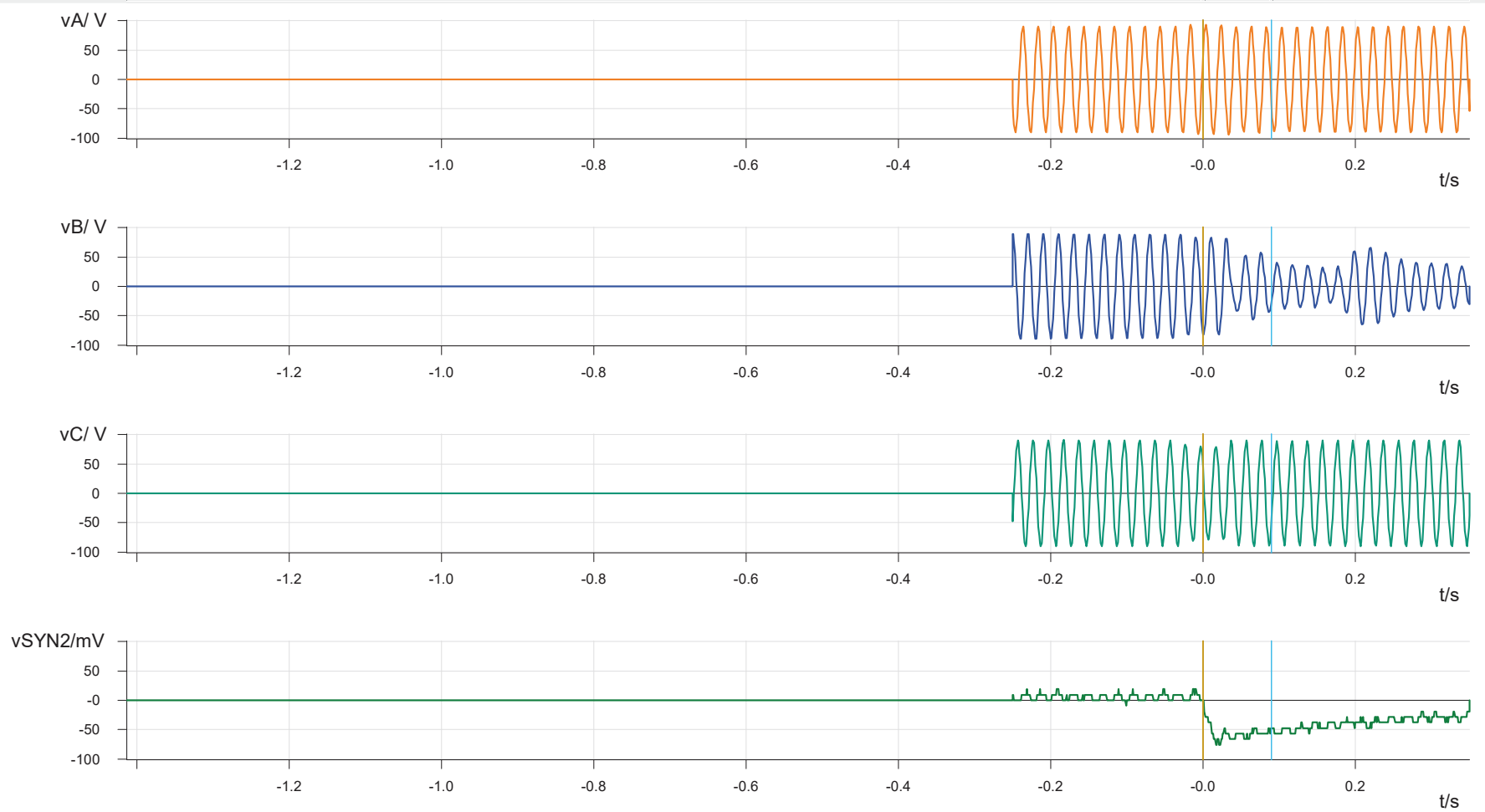
Sample rate: 1000 Hz

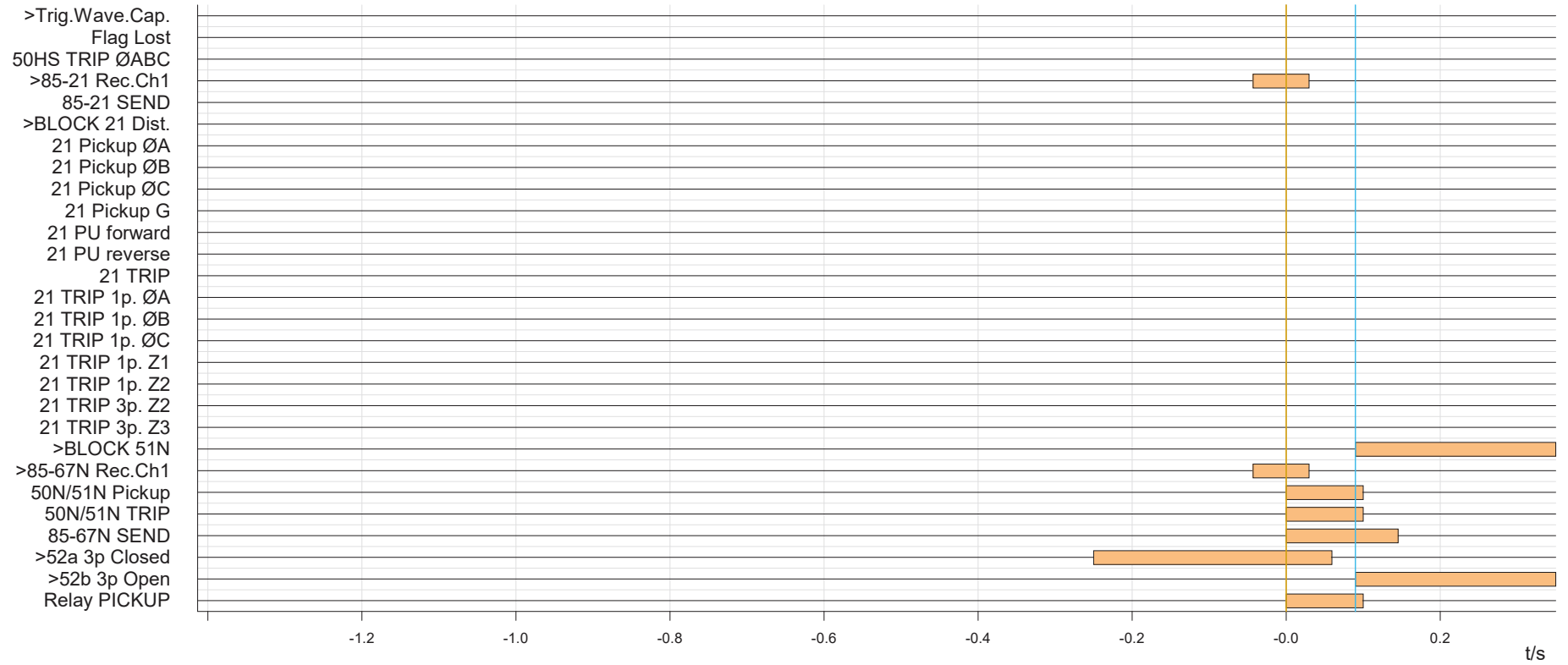
Value representation:secondary

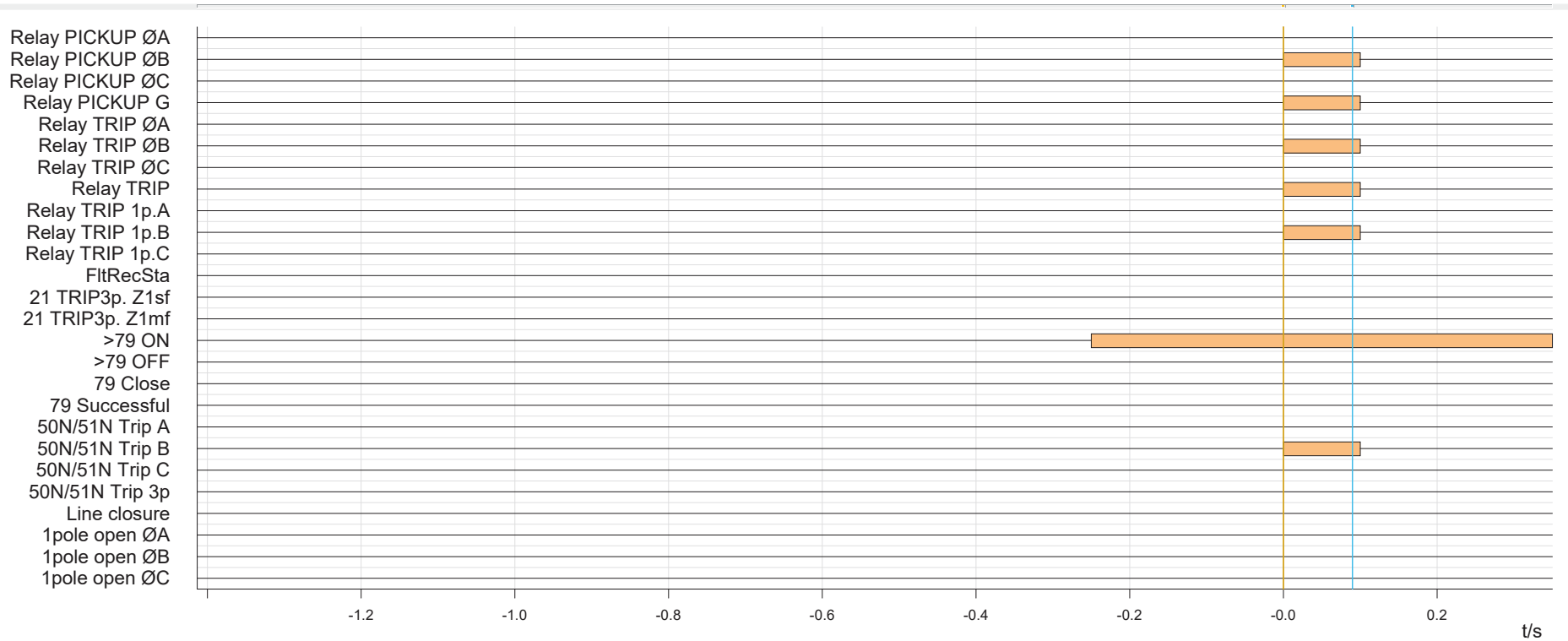
Record type: COMTRADE

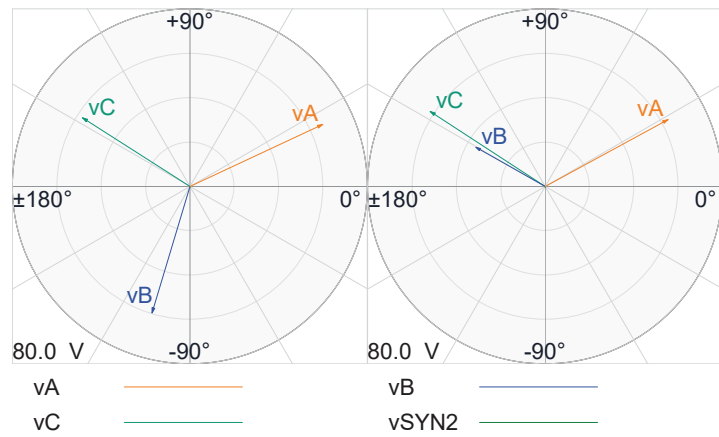
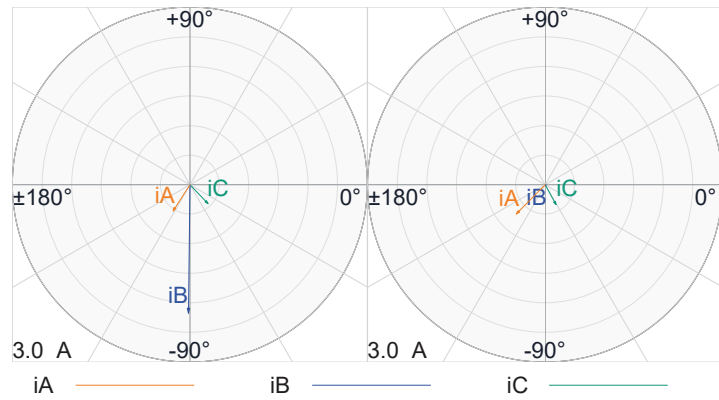
	Time in ms	Measuring Signal	Instantaneous	R.M.S.
Cursor 1:	0.0	iB	-2.8110 A	2.1851 A
Cursor 2:	90.0	iB	-0.04608 A	0.07341 A
C2 - C1	90.0	iB - iB	2.76492 A	-2.11170 A

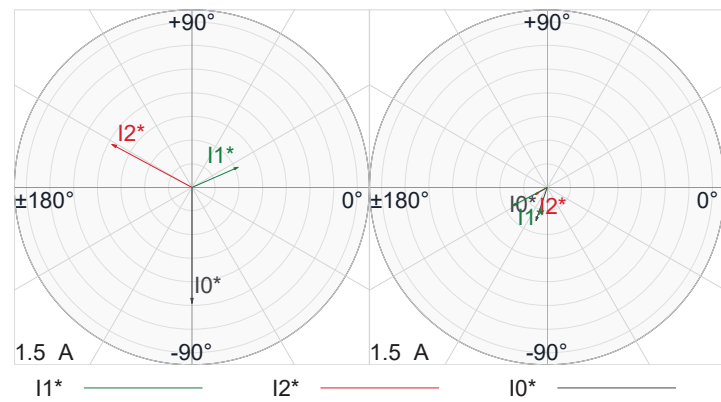
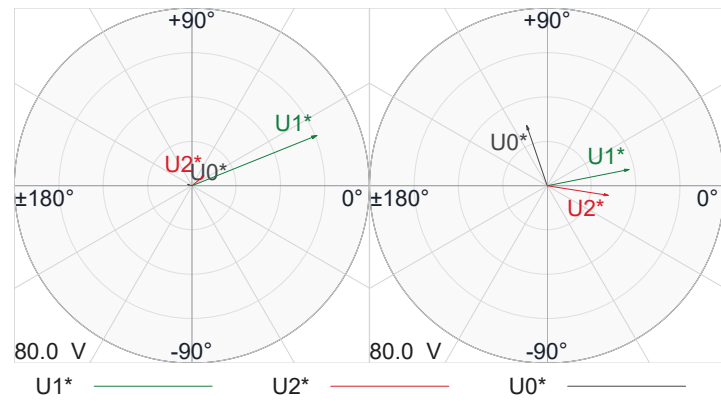


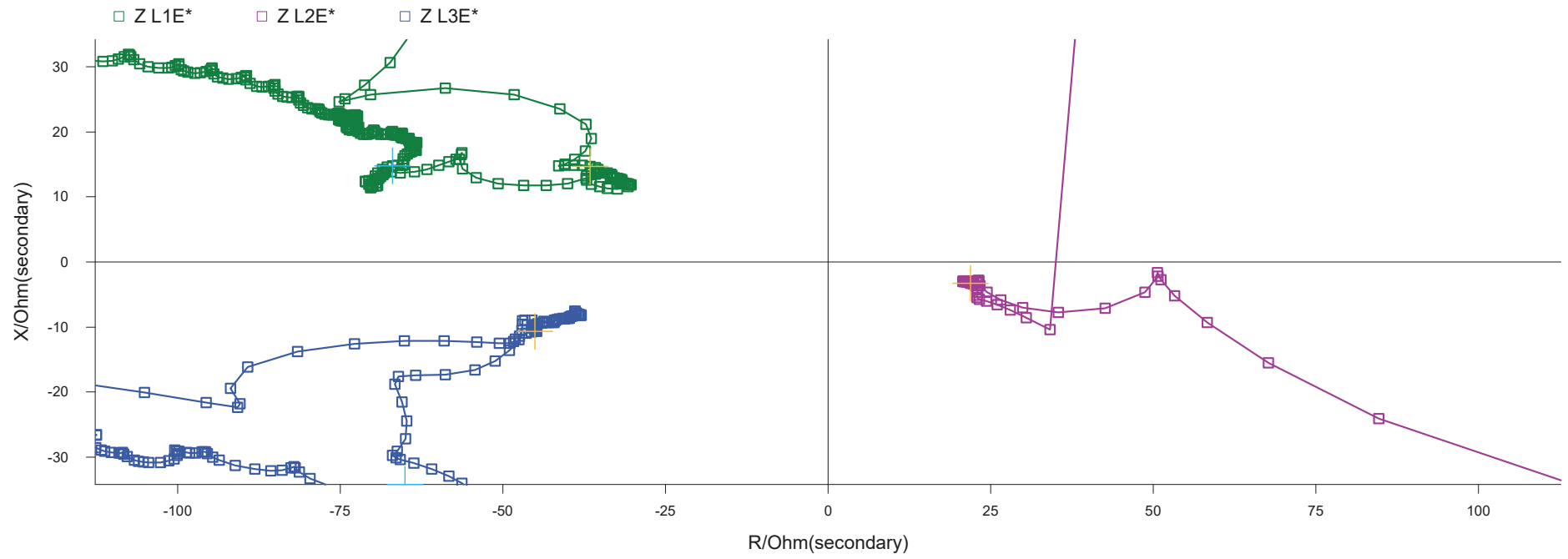


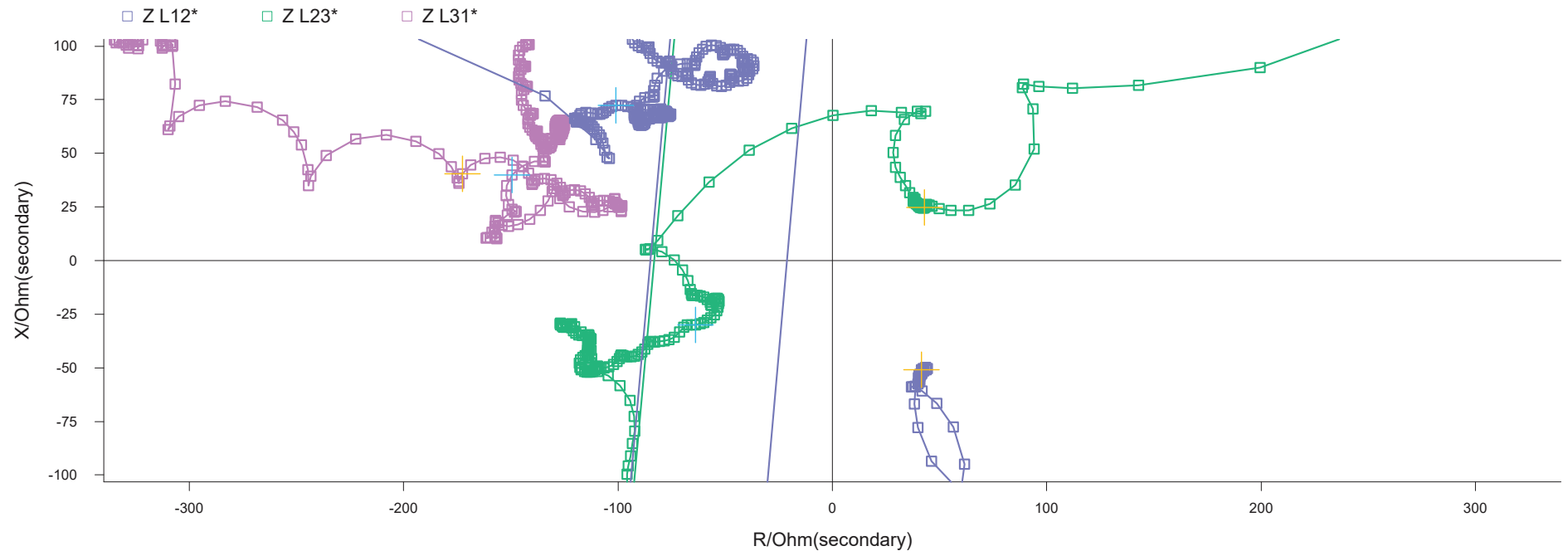


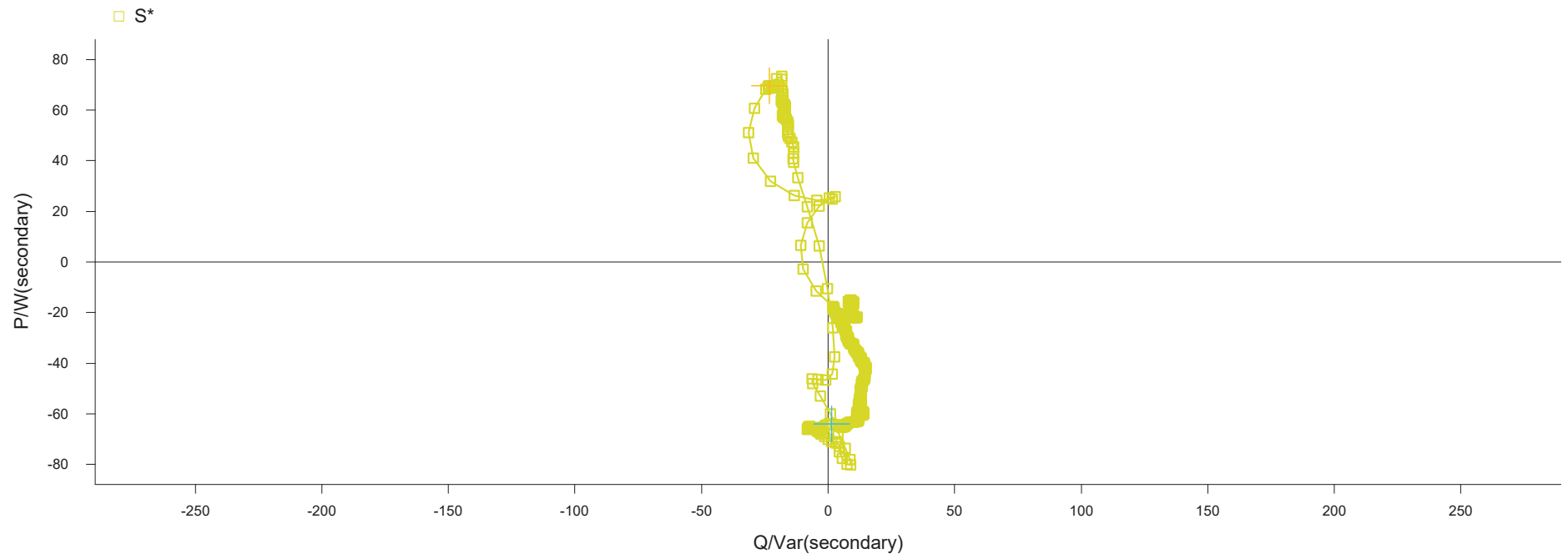












Engie_Comunications / SE Chapiquiña / B2 / 7SA612 V4.7_S2

MLFB: 7SA61265AE917GR4----0R-----
Parameter-set version: V04.76.02
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4PROJ\Engie_Co\P7DI\GV\SD\00000008
Author:
Creation date: 10.05.21 19:37:20
Last modified: 25.05.21 18:37:06
Operating mode: Online
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000001 / 25/ 5/2021 21:35:44.610 - Engie_Comunications / SE Chapiquiña / B2 / 7SA612 V4.7_S2/7SA612 V04.76.02 2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000001 / 25/ 5/2021 21:35:44.610 - Engie_Communications / SE Chapiquiña / B2 / 7SA612 V4.7_S2/7SA612 V04.76.02

Trip Log - 000001 / 25/ 5/2021 21:35:44.610 - Engie_Communications / SE Chapiquiña / B2 / 7SA612 V4.7_S2/7SA612 V04.76.02

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	1 - ON	25.05.2021 21:35:44.610		
00302	Fault Event	1 - ON	25.05.2021 21:35:44.610		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	30 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	50 ms		
01128	Fault Locator Loop CA	ON	26 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	34.64 Ohm	26 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	10.05 Ohm	26 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	692.81 Ohm	26 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	201.02 Ohm	26 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	420.6 km	26 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	505.5 %	26 ms		

Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte L.Arica-Pozo P. Pozo-Arica - S1

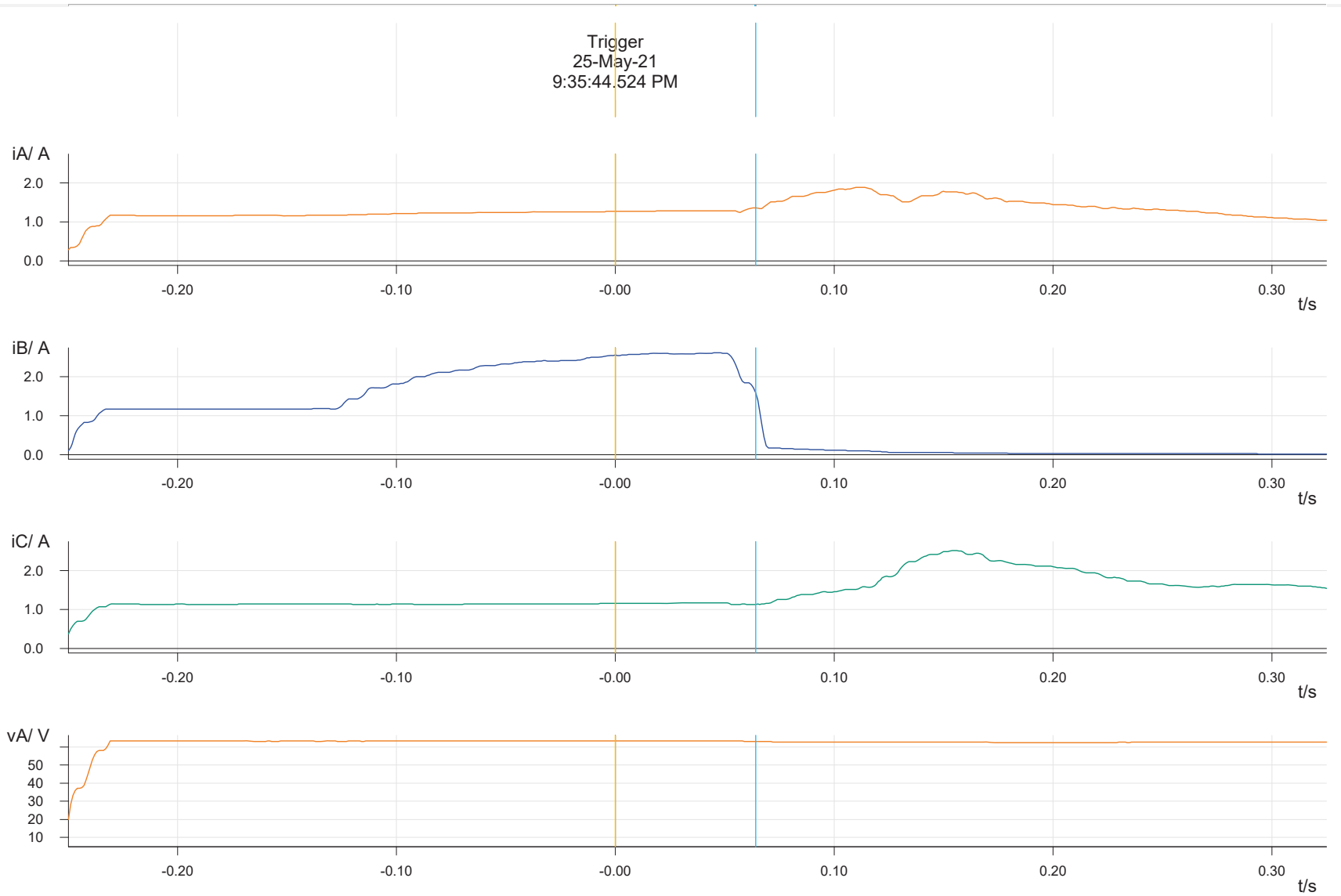
File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-TE\P7DI\GV\SD\0000005B\SAMPLES\FAULT\FR000015.CFG

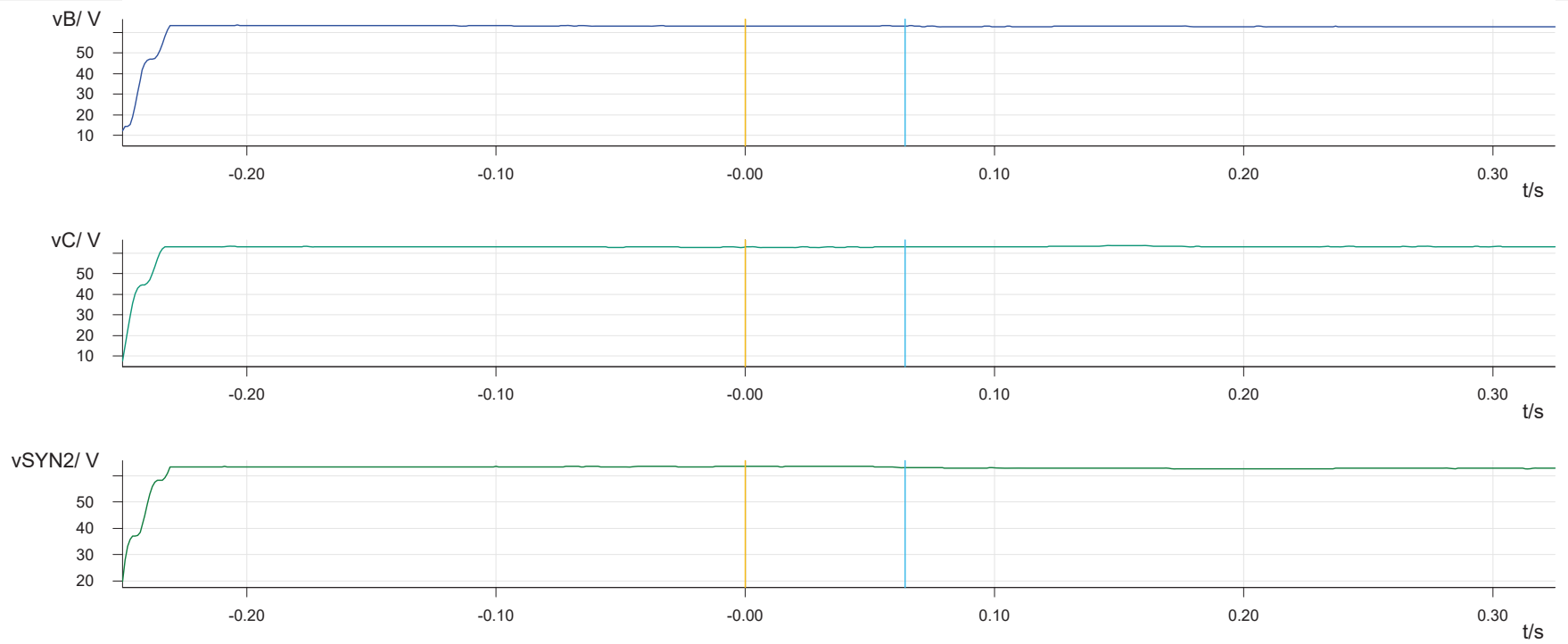
Start time: 25-May-21 9:35:44.274 PM

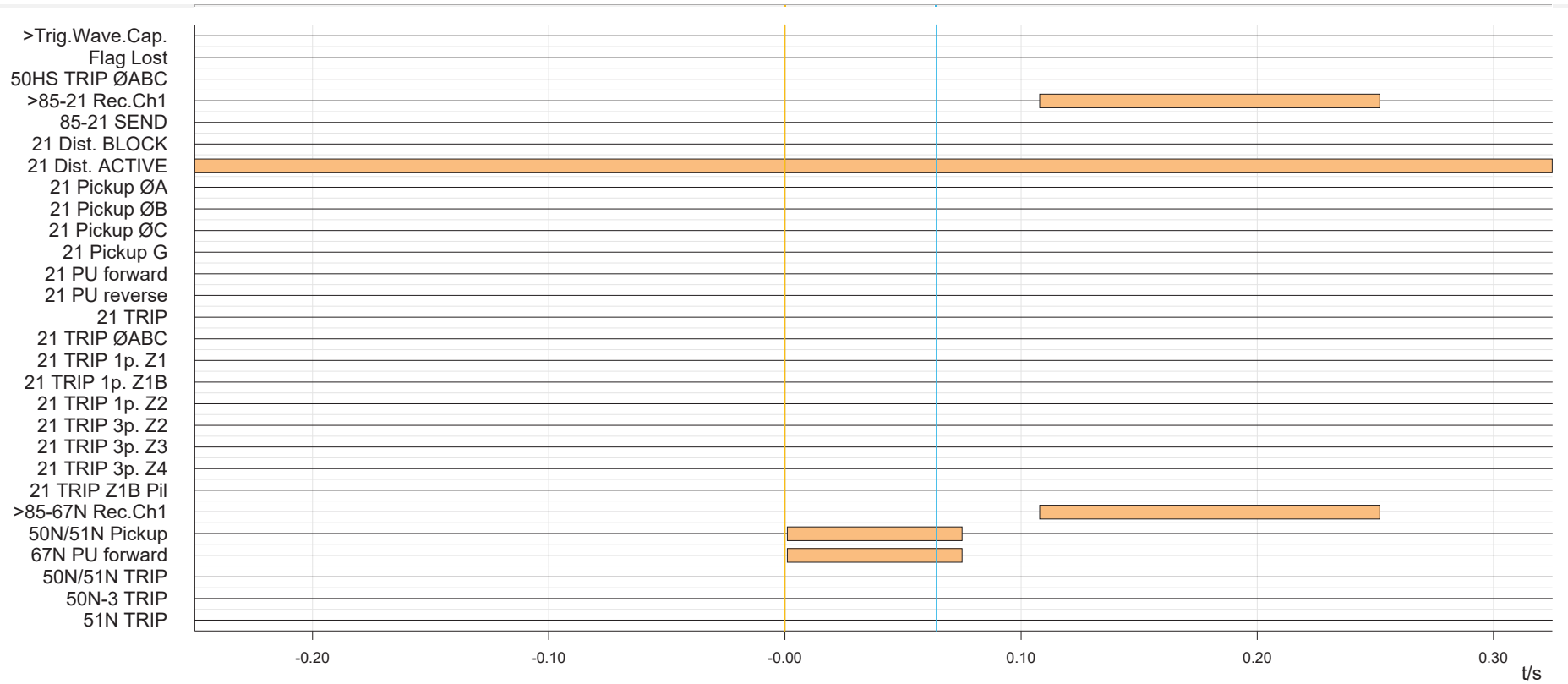
Sample rate: 1000 Hz

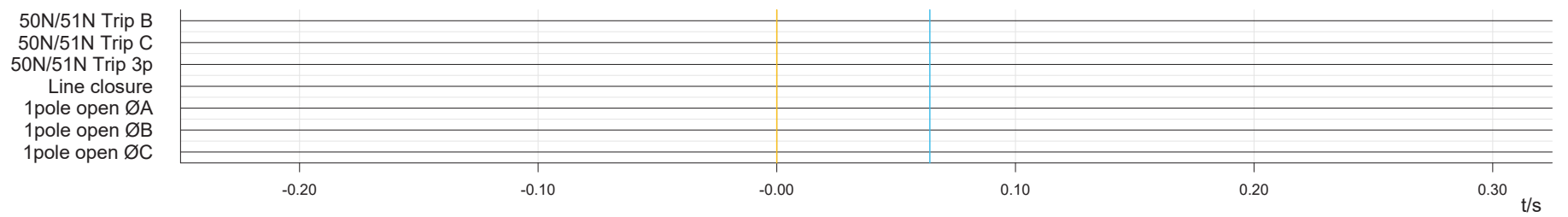
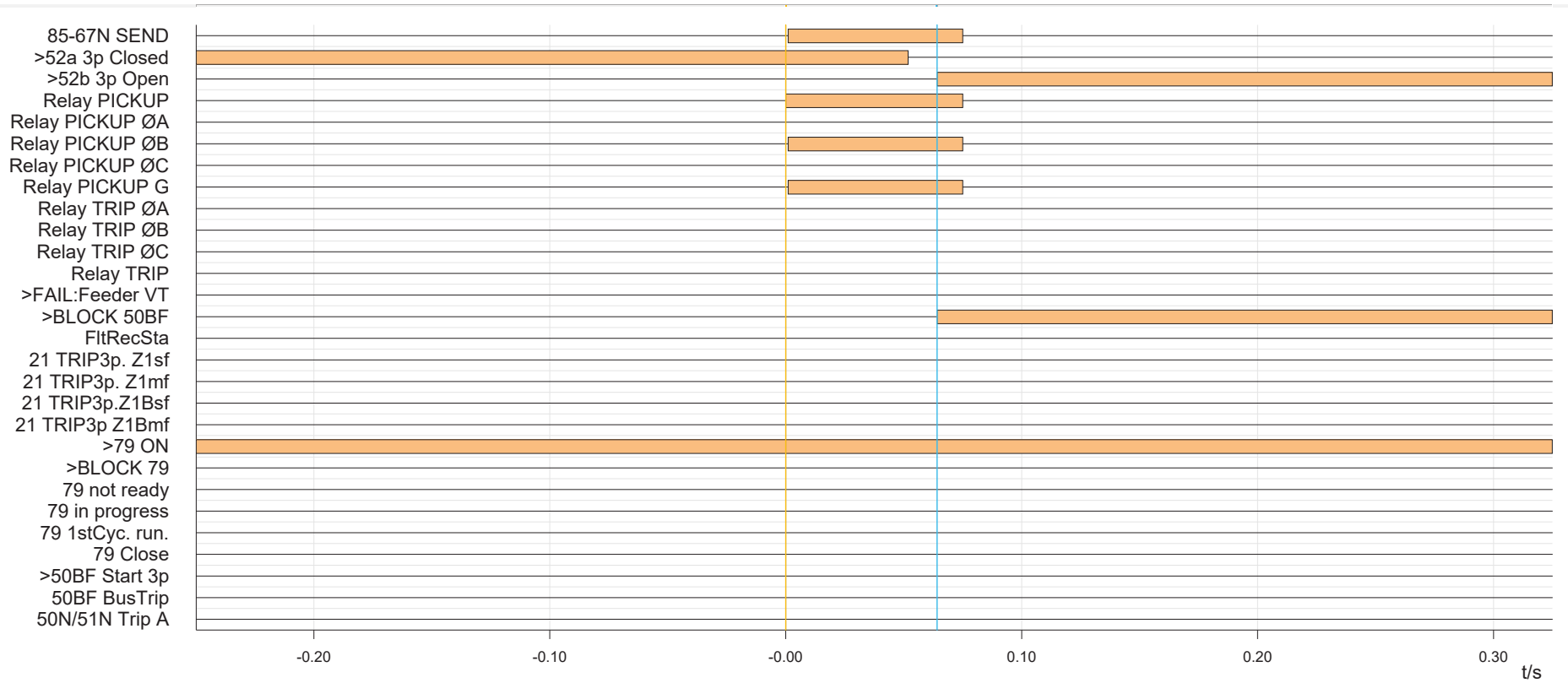
Value representation:secondary

Record type: COMTRADE









Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica - S1

MLFB: 7SA61265AE917GR4
Parameter-set version: V04.73.03
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\SD\0000005b
Author:
Creation date: 04.06.20 15:29:13
Last modified: 01.06.21 08:45:18
Operating mode: Offline
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000003 / 25-05-21 9:35:44.524 PM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica -	2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000003 / 25-05-21 9:35:44.524 PM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica -

Trip Log - 000003 / 25-05-21 9:35:44.524 PM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica -

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	3 - ON	25.05.2021 21:35:44.524		
00302	Fault Event	3 - ON	25.05.2021 21:35:44.524		
01358	67N picked up FORWARD	ON	1 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	1 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	1 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	1 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	1 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	52 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	64 ms		
01403	>BLOCK 50BF	ON	64 ms		
14083	51N is blocked	ON	64 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	64 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	64 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	75 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	75 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	OFF	75 ms		
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	108 ms		
01318	>85-67N Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	108 ms		
01124	Fault Locator Loop BG	ON	52 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	21.99 Ohm	52 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	-5.15 Ohm	52 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	732.96 Ohm	52 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	-171.61 Ohm	52 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	-411.9 km	52 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	-190.7 %	52 ms		

Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte L.Arica-Pozo P. Pozo-Arica - S2

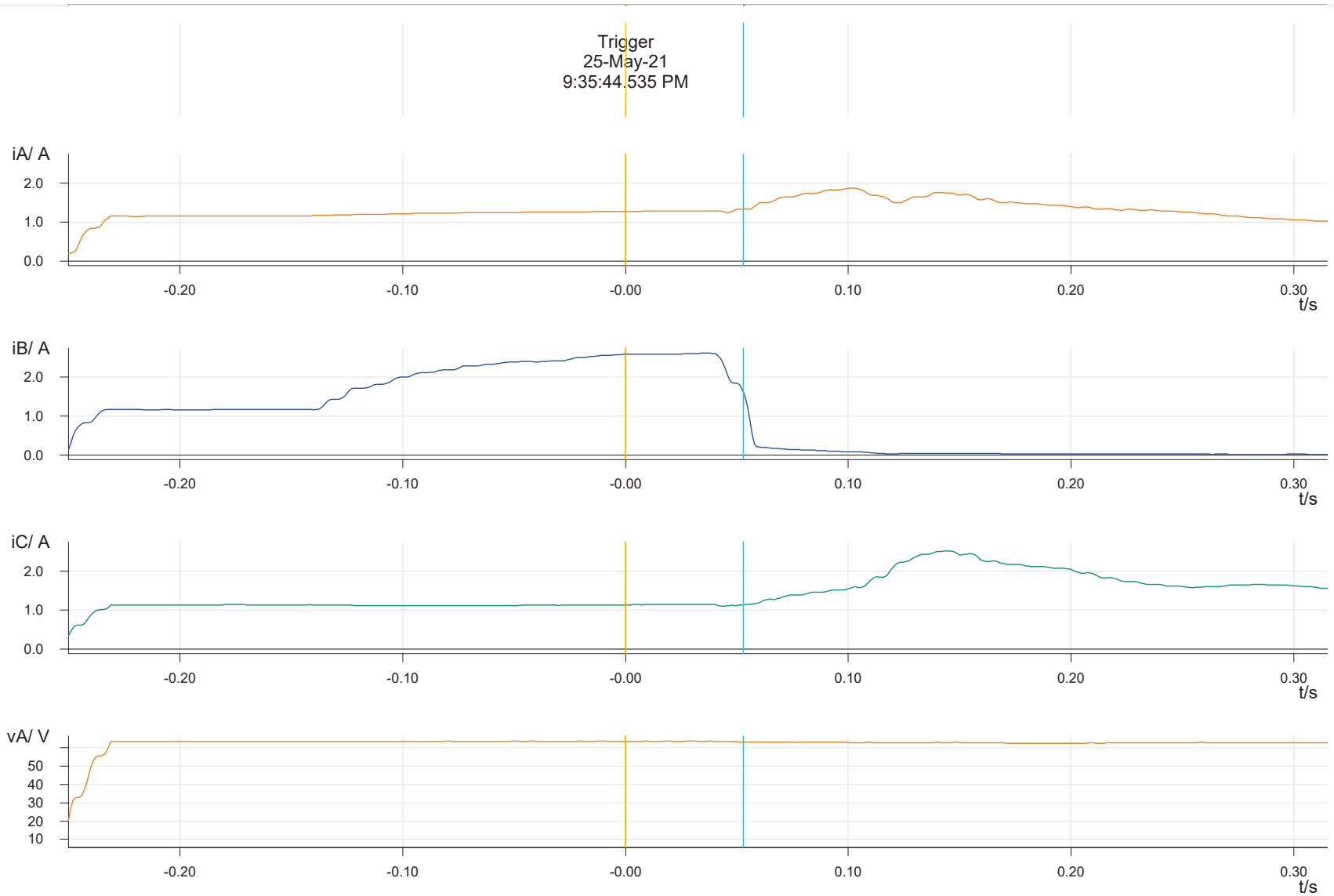
File path: C:\SIEMENS\DIGSI4\D4PROJ\ENGIE-TE\P7DI\GV\SD\00000063\SAMPLES\FAULT\FR000016.CFG

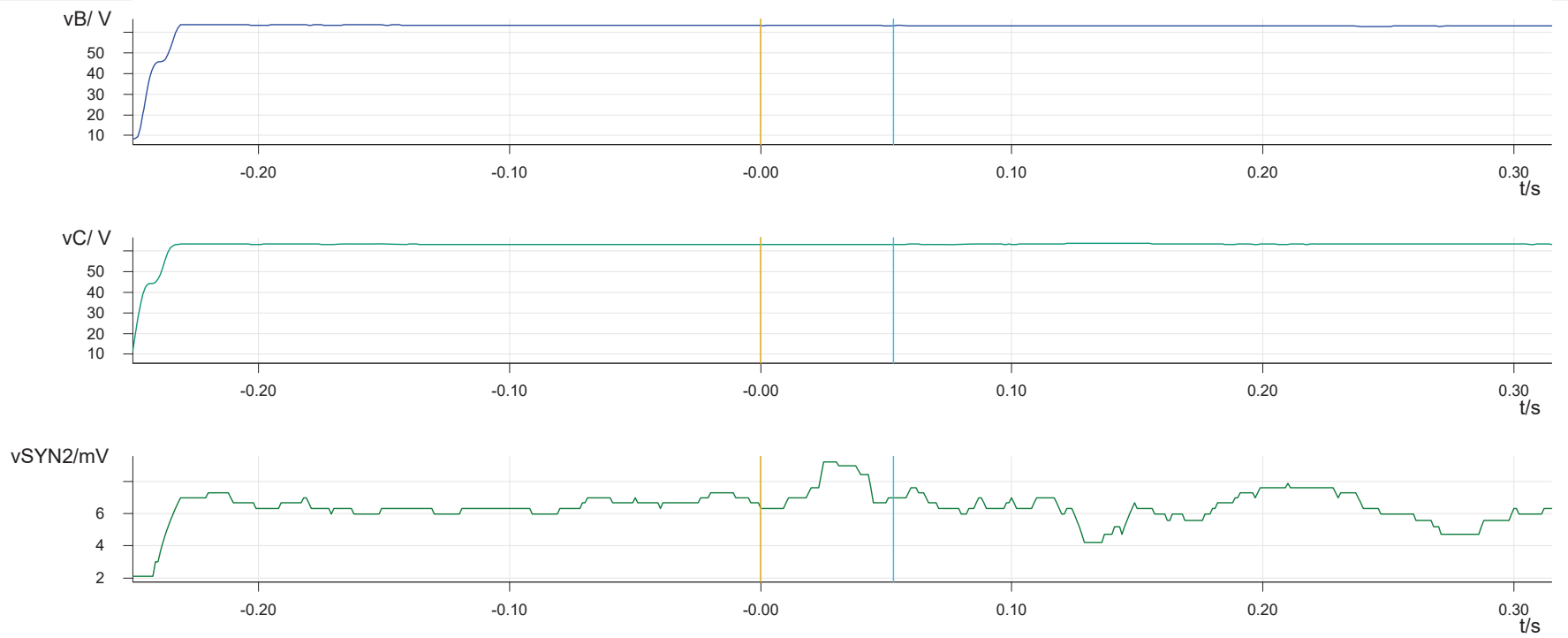
Start time: 25-May-21 9:35:44.285 PM

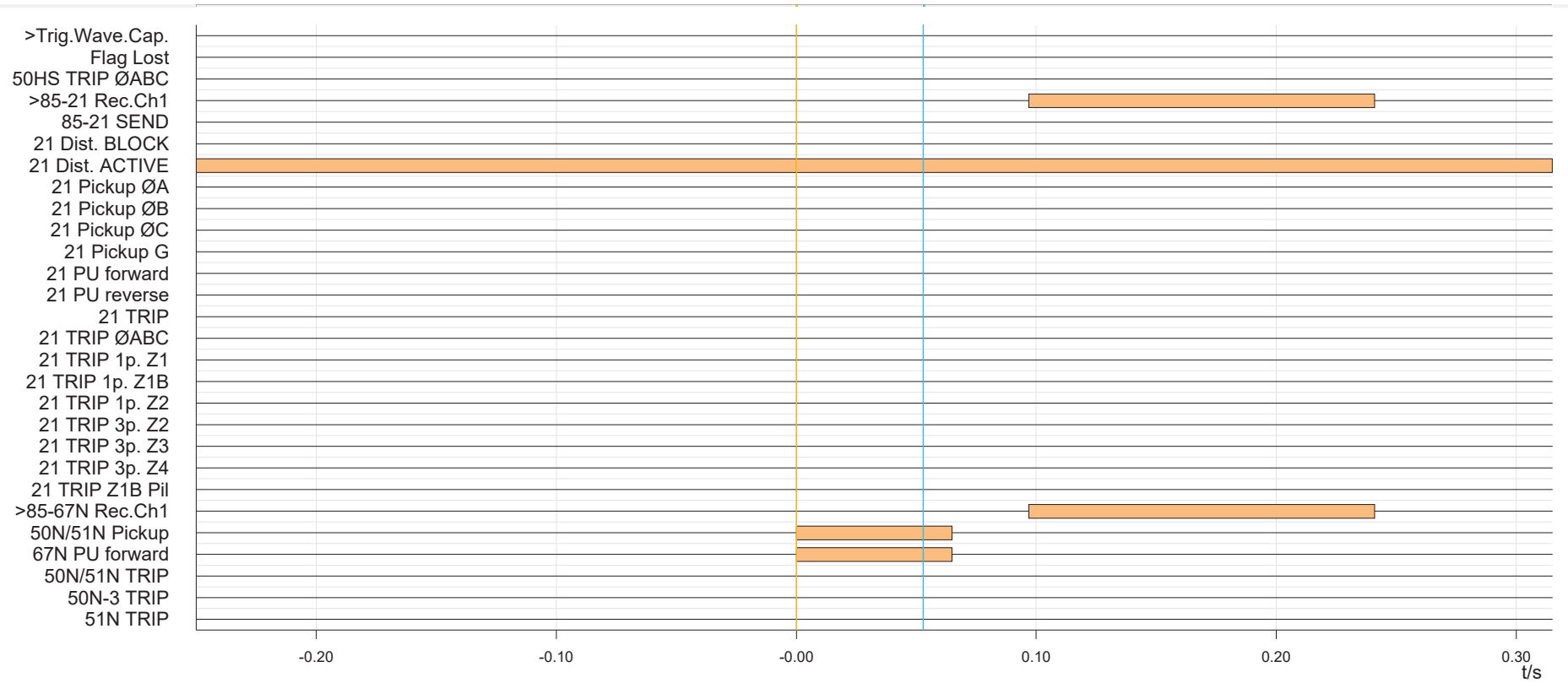
Sample rate: 1000 Hz

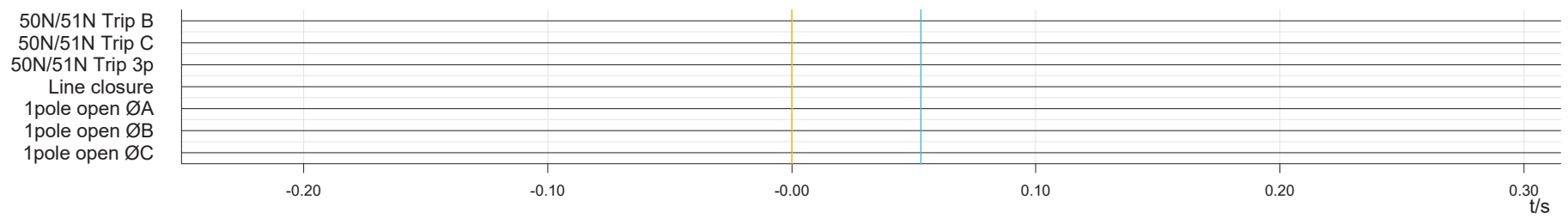
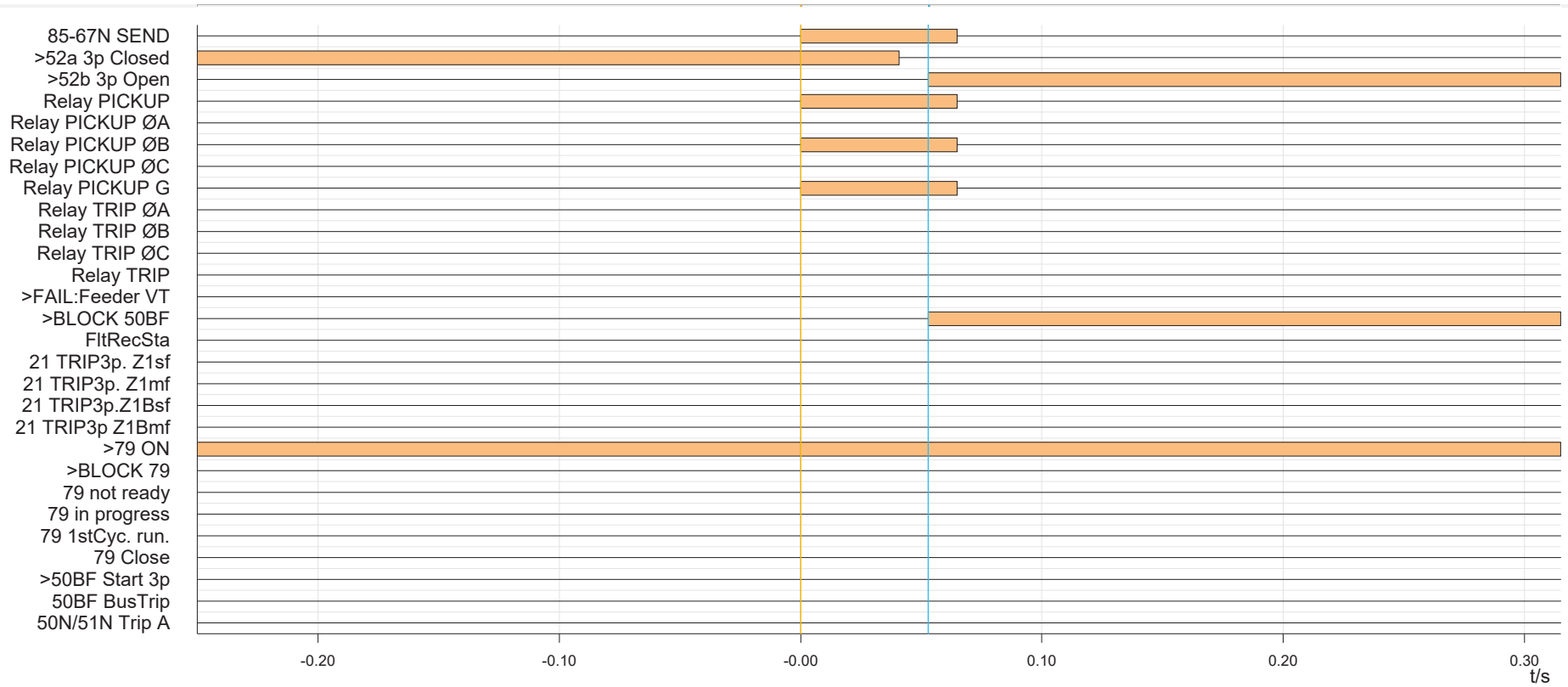
Value representation:secondary

Record type: COMTRADE









Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica - S2

MLFB: 7SA61265AE917GR4
Parameter-set version: V04.73.03
Device path: C:\Siemens\DIGSI4\D4Proj\Engie-Te\P7DI\GV\SD\00000063
Author:
Creation date: 26.04.21 10:51:17
Last modified: 01.06.21 08:50:12
Operating mode: Offline
Comment:
Setting values in: Secondary value description

PRINT - CONTENTS

1	Indications	2
1.1	Trip Log - 000003 / 25-05-21 9:35:44.535 PM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica -	2

1 Indications

1.1 Trip Log - 000003 / 25-05-21 9:35:44.535 PM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica -

Trip Log - 000003 / 25-05-21 9:35:44.535 PM - Engie - Chile / Zona Tarapaca / Pozo almonte / L.Arica-Pozo / P. Pozo-Arica -

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	3 - ON	25.05.2021 21:35:44.535		
00302	Fault Event	3 - ON	25.05.2021 21:35:44.535		
01358	67N picked up FORWARD	ON	0 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	ON	0 ms		
01357	51N PICKED UP	ON	0 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	ON	0 ms		
01372	85-67N Carrier SEND signal, Phase B	ON	1 ms		
00379	>52a Bkr. aux. contact (3pole closed)	OFF	41 ms		
00380	>52b Bkr. aux. contact (3pole open)	ON	53 ms		
01403	>BLOCK 50BF	ON	53 ms		
14083	51N is blocked	ON	53 ms		
01332	50N / 51N Ground O/C is BLOCKED	ON	53 ms		
01452	50BF is BLOCKED	ON	53 ms		
01337	50N / 51N phase selector Ph.B selected	OFF	65 ms		
01345	50N / 51N PICKED UP	OFF	65 ms		
01384	85-67N Carrier SEND signal	OFF	65 ms		
04006	>85-21 Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	97 ms		
01318	>85-67N Carrier RECEPTION, Channel 1	ON	97 ms		
01124	Fault Locator Loop BG	ON	42 ms		
01117	Flt Locator: secondary RESISTANCE	21.85 Ohm	42 ms		
01118	Flt Locator: secondary REACTANCE	-5.40 Ohm	42 ms		
01114	Flt Locator: primary RESISTANCE	728.48 Ohm	42 ms		
01115	Flt Locator: primary REACTANCE	-179.97 Ohm	42 ms		
01119	Flt Locator: Distance to fault	-431.9 km	42 ms		
01120	Flt Locator: Distance [%] to fault	-200.0 %	42 ms		