

Estudio para análisis de falla EAF 100/2021

“Desconexión forzada de barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará”

Fecha de Emisión: 28-04-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/04/2021
Hora	12:58
Consumos desconectados (MW)	20.05
Demanda previa del sistema (MW)	9929.2
Porcentaje de desconexión	0.20%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará / BA57T005SE276T005
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Barra 13.8 kV N°2 de S/E Pukará / BA57T005SE276T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará debido a una sobrecarga no evaluada que se presentó en el alimentador denominado 7 de junio, conectado a dicha barra, provocando la apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Pukará.

La causa de la sobrecarga corresponde al traspaso de consumos desde el alimentador Pesquero, conectado a la barra N°1 de 13.8 kV, hacia el alimentador 7 de junio, ambas instalaciones correspondientes a S/E Pukará.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS2: Sobrecarga

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas en la misma instalación por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 7 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los siguientes Estudios de Análisis de Fallas:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 263_2019	Desconexión de transformadores T1 y T2 66/15 kV de S/E Cachapoal	De acuerdo con lo indicado por CGE S.A., al detectar la operación de la protección de sobrecorriente de fase por sobrecarga, debido a un aumento del consumo en S/E Cachapoal, superando el pick up de dicha protección (400 A), se realizó la transferencia de carga a través de redes de media tensión de la empresa. Se transfirió el 100% del consumo del circuito alimentador El Olivar desde S/E Cachapoal al circuito alimentador Los Lirios de S/E Chumaquito, quedando el interruptor alimentador 52C5 de S/E Cachapoal en estado abierto.	No se indican.
EAF 421_2019	Desconexión del transformador T3 154/66 kV de S/E Los Ángeles	La empresa CGE S.A. señala como acción correctiva de corto plazo el cambio de topología realizado en S/E Los Ángeles, para la recuperación de consumos.	No se indican.
EAF 446_2019	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Linares Norte	Según lo informado por la empresa Luzlinares S.A., debido a la operación por sobrecarga del interruptor 52B1 se solicitó al CEN una desconexión de curso forzoso el día domingo 29-12-2019, para realizar cambio de ajuste en el relé SEL-387 dejando el modo de sobrecorriente en 900 A, y también se realizó cambio de ajuste del reconectador general del transformador 66/13 kV N°2 dejando su ajuste de sobrecorriente en 850 A. Adicionalmente, se realizó una inspección visual y termográfica en la subestación.	No se indican.

EAF 074_2020	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	La empresa CGE S.A. indica que realizará el reemplazo del esquema de respaldo UPS del enlace satelital con S/E Curacautín, de acuerdo con la solicitud CEN N°2020017922 del 24 de marzo de 2020.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
EAF 361_2020	Desconexión del transformador 66/23 kV T1 de S/E Nirivilo	CGE S.A. indica que realizó transferencias de cargas mediante redes de distribución desde S/E Nirivilo hacia SS/EE contiguas, con el objetivo de reducir la carga del transformador N°1 66/23 kV en tanto se encuentre fuera de servicio el transformador N°2. Además, indica que se encuentra trabajando en la reposición del transformador N°2 66/23 kV de S/E Nirivilo. Según lo informado al Coordinador, se instalará un transformador 66/23 kV de 10 MVA en S/E Nirivilo durante el mes de diciembre de 2020.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 048_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	La empresa CGE S.A. indica que una vez fueron recuperados los consumos de S/E Curacautín, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE S.A. solicitó generación local a STS por control de transferencia de carga en el equipo 52CT de S/E Curacautín. Cabe mencionar que CGE S.A., especialmente en período estival, mantiene coordinaciones con STS para gestionar el ingreso de generación local instalada en redes MT (32 MVA), con el objetivo de recortar la demanda. La empresa Frontel no indica.	La empresa CGE S.A. indica que programará para el 25 de marzo de 2021 la corrección del horario al relé Argus 7SR224225-03-2029. La empresa Frontel S.A. no indica.
EAF 071_2021	Apertura del interruptor 52CT de S/E Curacautín	Normalización del registro horario de la unidad de control del interruptor 52CT.	Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°418/2017. Este proyecto quedó desierto en dos ocasiones y fue adjudicado en la tercera ronda de licitación. El Acta de Adjudicación con fecha 23 de junio de 2020 indica que CAM Chile S.A. (ENGIE) presentó la mejor oferta económica. De acuerdo con el contrato firmado con CAM Chile S.A de fecha 30 de septiembre de 2020, el proyecto está comprometido para entrar en servicio en marzo de 2022.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada corresponde a la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará, la cual tiene una capacidad nominal de 1.5 [kA] a máxima temperatura ambiente de la zona donde se emplaza la barra, de acuerdo con la información disponible en la plataforma de Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa CGE S.A. no adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor

La empresa CGE S.A. no remite antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla.

h. Comuna donde se presenta la falla

15101: Arica

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-04-2021)	Informe de 5 días (14-04-2021)
CGE S.A.	08-04-2021	23-04-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Pukará	ST Zonal	Barra N°2 13.8 kV	12:58	13:50

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Pukará	Tucapel / C4	NI	3.50	0.035	9238	12:58	13:50	13:54
S/E Pukará	Quiane / C5	NI	2.07	0.021	1630	12:58	13:50	13:55
S/E Pukará	Livilcar / C6	NI	6.18	0.062	3895	12:58	13:50	13:58
S/E Pukará	7 de junio / C7	NI	8.30	0.084	11843	12:58	13:50	14:00

Total: 20.05 MW 0.20 26606

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

NI: La empresa CGE S.A. no informa las comunas afectadas por cada alimentador. En su informe de falla de 48 horas asociado a la desconexión forzada indica en forma general como comunas afectadas Arica y Parinacota.

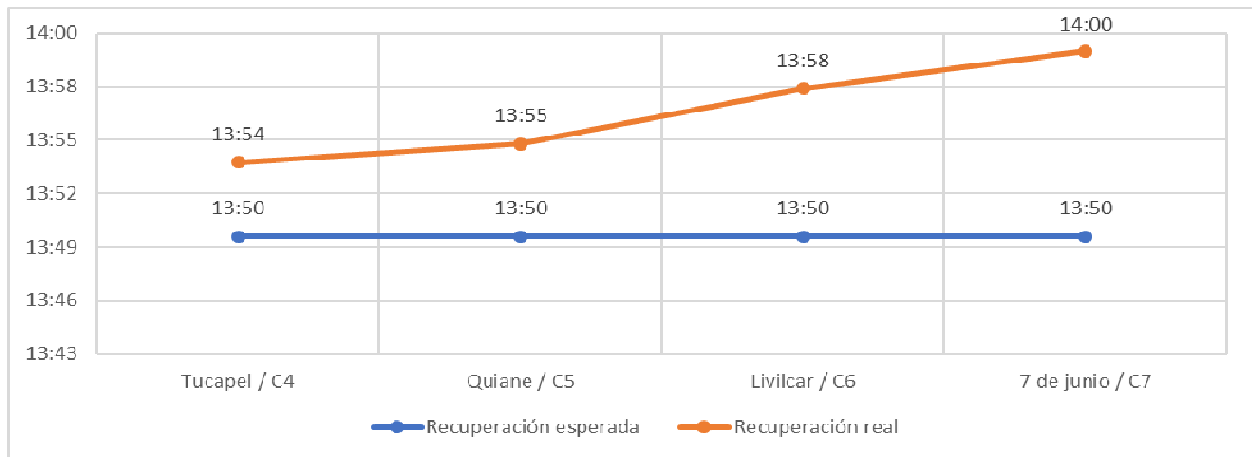
3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Pukará	Tucapel / C4	CGE S.A.	Regulado	3.50	0.87	0.93	3.26
S/E Pukará	Quiane / C5	CGE S.A.	Regulado	2.07	0.87	0.95	1.97
S/E Pukará	Livilcar / C6	CGE S.A.	Regulado	6.18	0.87	1.00	6.18
S/E Pukará	7 de junio / C7	CGE S.A.	Regulado	8.30	0.87	1.03	8.55

Clientes Regulados : 19.96 MWh
Clientes Libres : 0.00 MWh
Total : 19.96 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	16.04	1.03	15.52
Último 20 %	4.01	1.03	3.88
100 % Total	20.05	1.03	19.40

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9929.2 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (ANG1), Cochrane (CCH1 y CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Mejillones (CTM3 e IEM), Norgener (NTO1 y NTO2) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 7 de abril de 2021.

Mantenimientos

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

Estado y configuración previo a la falla

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

- El seccionador de barras N°1 y N°2 13.8 kV 52CB de S/E Pukará se encontraba en estado abierto, por lo que dichas barras estaban separadas y alimentadas desde los transformadores N°1 y N°2 66/13.8 kV, respectivamente.
- A las 09:41 horas se produjo una contingencia en el alimentador Pesquero asociado a la barra N°1 13.8 kV de S/E Pukará. A través de redes de media tensión, los consumos asociados a dicho alimentador quedaron suministrados desde el alimentador 7 de junio, asociado a la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará.

Otros antecedentes relevantes

Según lo indicado por la empresa CGE S.A.:

"Con ocasión de contingencia ocurrida en alimentador Pesquero, producto del cual se realizó la transferencia a las 09:41 hrs. de parte de sus cargas a alimentador 7 de junio de SE Pukará (transferencia mediante el cual se recupera el 89% de los clientes afectados (5590) en dicha contingencia), se produce la operación de Paño CT2 de SE Pukará debido al aumento súbito de la demanda en cargas asociada a dicho alimentador."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

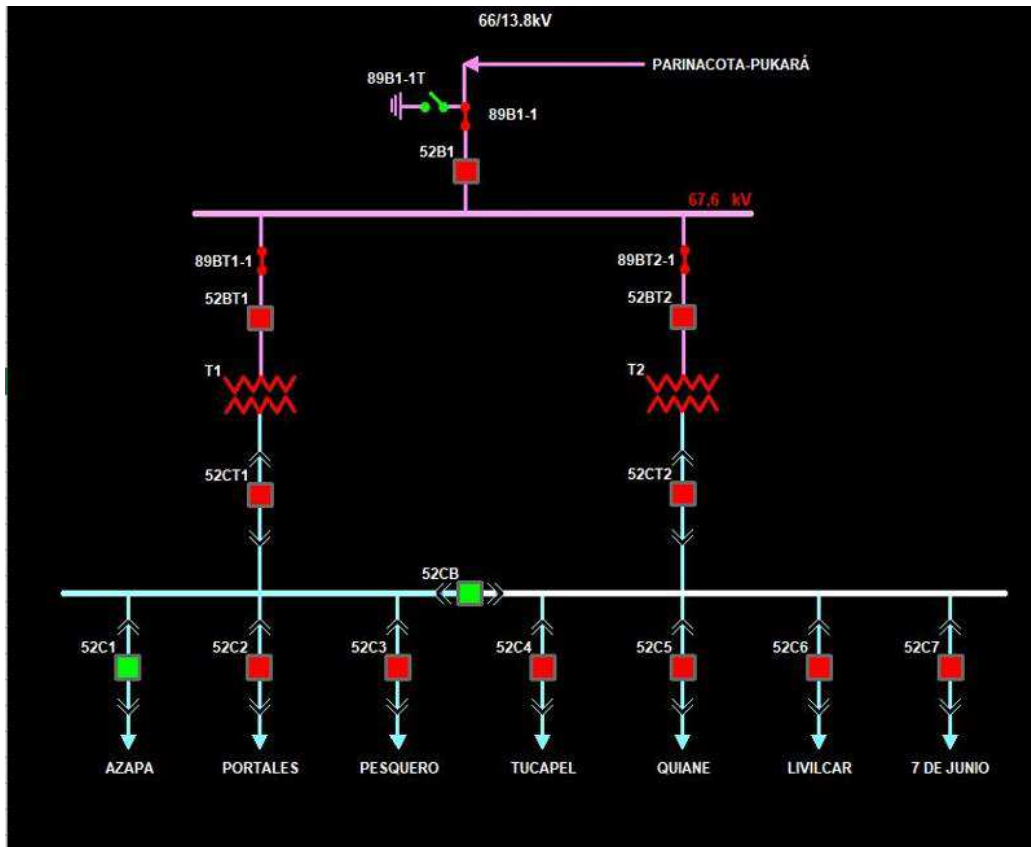
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. indica que "No aplica".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. indica que "No aplica".

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
12:58	CGE S.A.	Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Pukará, correspondiente a la barra N°2 13.8 kV de esta S/E, por operación de su protección de sobrecorriente temporizada de fase.

- La hora señalada corresponde a la informada por la empresa CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/04/2021	CGE S.A.	13:10	Apertura manual de interruptores alimentadores 52C4 Tucapel y 52C5 Quiane de S/E Pukará, por maniobras de recuperación.
07/04/2021	CGE S.A.	13:12	Apertura manual de interruptores alimentadores 52C6 Livilcar y 52C7 7 de junio de S/E Pukará, por maniobras de recuperación.
07/04/2021	CGE S.A.	13:50	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Pukará, quedando energizada en vacío la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará,
07/04/2021	CGE S.A.	13:54	Cierre manual del interruptor alimentador 52C4 Tucapel, recuperando los consumos asociados a dicho alimentador.
07/04/2021	CGE S.A.	13:55	Cierre manual del interruptor alimentador 52C5 Quiane, recuperando los consumos asociados a dicho alimentador.
07/04/2021	CGE S.A.	13:58	Cierre manual del interruptor alimentador 52C6 Livilcar, recuperando los consumos asociados a dicho alimentador.
07/04/2021	CGE S.A.	14:00	Cierre manual del interruptor alimentador 52C7 7 de junio, recuperando el 100% de los consumos.

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

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

Antecedentes de la falla

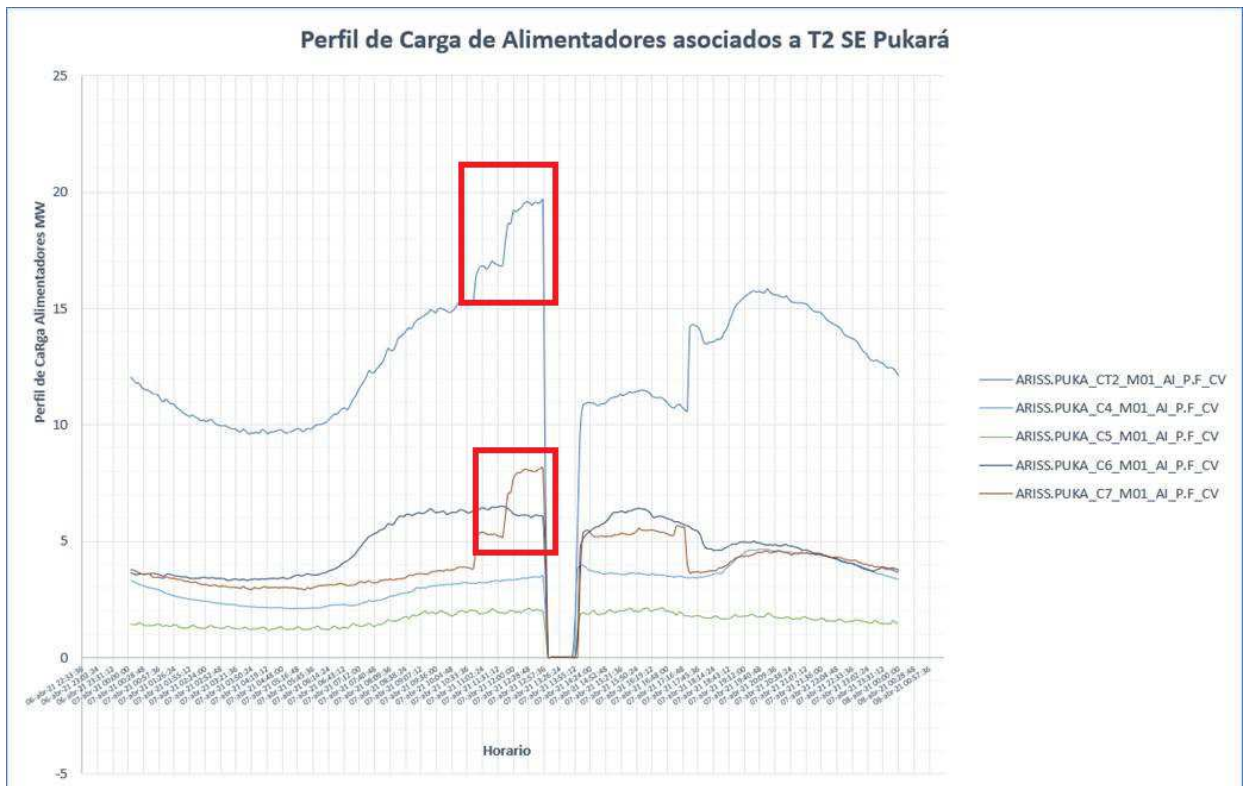
A las 12:58 horas del 07/04/2021 se produjo la desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará, debido a la sobrecarga no evaluada que se presentó en el alimentador 7 de junio conectado a dicha barra, provocando la apertura automática del interruptor 52CT2 por operación de su protección de sobrecorriente temporizada de fase. La causa de la sobrecarga corresponde al traspaso de consumos desde el alimentador Pesquero, conectado a la barra N°1 de 13.8 kV, hacia el alimentador 7 de junio.

Como consecuencia de este evento, se produjo la pérdida de 20.05 [MW] de consumos de clientes regulados asociados a la S/E Pukará.

Sobrecarga en transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Pukará

Debido a la falla ocurrida en el alimentador Pesquero de S/E Pukará, los consumos afectados fueron recuperados a través del alimentador 7 de junio que se encuentra conectado a la barra N°2 13.8 kV, a través de maniobras operacionales ejecutadas en las redes de media tensión en dicha subestación.

La siguiente imagen enviada por CGE S.A. muestra el perfil de carga del transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Pukará en torno al horario del evento, junto a los distintos alimentadores que son abastecidos a través de su conexión a la barra N°2 13.8 kV.

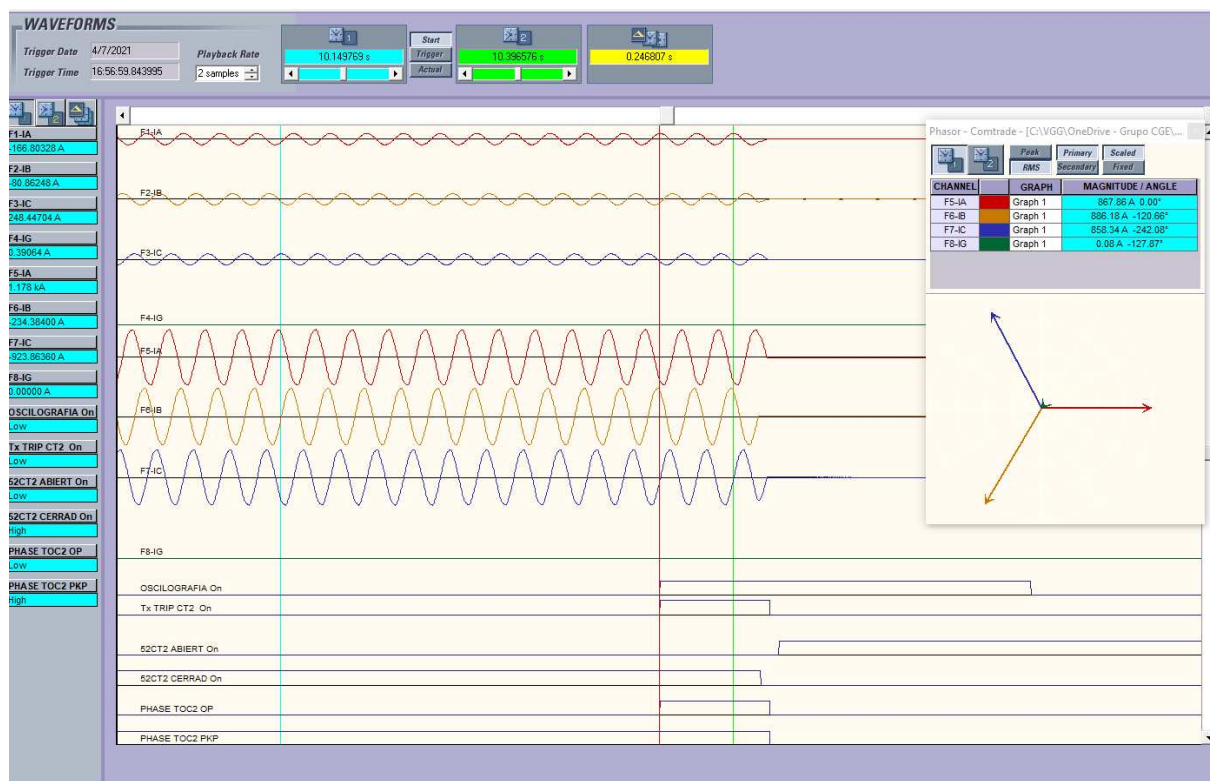


En el perfil de carga se puede observar el aumento de la demanda en el alimentador 7 de junio y, consecuentemente, el aumento de la carga en el transformador N°2 66/13.8 kV, lo que explica el aumento de la corriente que circula por el interruptor 52CT2 que superó la corriente de arranque del sistema de protecciones asociado a dicho interruptor.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño CT2 de S/E Pukará

Registros oscilográficos, de canales digitales y de eventos



Del registro oscilográfico no es posible observar corriente de falla, sin embargo, en el lado MT correspondiente a la barra N°2 de 13.8 kV se observan corrientes elevadas, en particular, se observa en la fase B una corriente de aproximadamente 886 [A], valor que supera la corriente pickup asociada a la función de protección de sobrecorriente temporizada de fase del paño CT2 de S/E Pukará (880 [A]).

En el registro digital se muestra la presencia del arranque de la función de protección de sobrecorriente temporizada de fase (PHASE TOC2 PKP), posteriormente, se observa la operación de dicha función de protección y, en forma simultánea, la orden de trip sobre el interruptor 52CT2 (PHASE TOC2 OP y Tx TRIP CT2 On). La apertura del interruptor se confirma a través del cambio de estado de sus variables Cierre/Apertura (52CT2 CERRADO On y 52CT2 ABIERT On).

Event Recorder - [E:\FALLA PUKARA 070421\52CT2 PUKARA 20210407 EVENTO.evt]

File Name: E:\FALLA PUKARA 070421\52CT2 PUKARA 20210407 EVENTO.evt

Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.059985 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
7387	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP1 52CT2 Off (CO4)	
7386	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP2 52CT2 Off (CO3)	
7385	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP1 52CT2 Off (CO2)	
7384	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP2 52CT2 Off (CO1)	
7383	Apr 07 2021 16:56:59.909999	52CT2 ABIERT On (VO3)	
7382	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP PROT Off (VO1)	
7381	Apr 07 2021 16:56:59.907501	RX TRIP T60 Off (VO17)	
7380	Apr 07 2021 16:56:59.904998	PHASE TOC1 DPO B	
7379	Apr 07 2021 16:56:59.900000	52CT2 CERRAD Off (VO4)	
7378	Apr 07 2021 16:56:59.852512	FAULT RPT TRIG	
7377	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP1 52CT2 On (CO4)	
7376	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP2 52CT2 On (CO3)	
7375	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP1 52CT2 On (CO2)	
7374	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP2 52CT2 On (CO1)	
7373	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP PROT On (VO1)	
7372	Apr 07 2021 16:56:59.847515	RX TRIP T60 On (VO17)	
7371	Apr 07 2021 16:51:56.787830	PHASE TOC1 DPO A	
7370	Apr 07 2021 16:51:55.136286	PHASE TOC1 DPO C	
7369	Apr 07 2021 16:51:49.231310	PHASE TOC1 PKP C	
7368	Apr 07 2021 16:51:49.181271	PHASE TOC1 PKP A	

A partir del registro de eventos, se puede apreciar la detección de la sobrecarga alrededor de 6 minutos antes de producirse la desconexión de la barra N°2 13.8 kV, sin embargo, no hubo orden de trip sobre el interruptor 52CT2 (registros N°7368, N°7369, N°7370 y N°7371). Posteriormente, se observa la operación de la función de sobrecorriente temporizada de fase (registro N°7380) junto a la respectiva orden de trip sobre el interruptor (registros N°7381 y N°7382), confirmando la apertura del interruptor a través del cambio de estado de la variable 52CT2 ABIERT On (registro N°7383).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de este Estudio, por parte de los involucrados son:

CGE S.A.

- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.
- Entrega de su informe de falla de 5 días en fecha posterior al plazo normativo.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas CGE S.A., y posterior al respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño CT2 de S/E Pukará, en particular, su función de protección de sobrecorriente temporizada de fase.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52CT2 de S/E Pukará.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará debido a la sobrecarga no evaluada que se presentó en el alimentador 7 de junio conectado a dicha barra, provocando la apertura automática del interruptor 52CT2 por operación de su función de protección de sobrecorriente temporizada de fase. La causa de la sobrecarga corresponde al traspaso de consumos desde el alimentador Pesquero, conectado a la barra N°1 de 13.8 kV, hacia el alimentador 7 de junio. Como consecuencia de este evento se produjo la pérdida de 20.05 [MW] de consumos de clientes regulados asociados a la S/E Pukará.

Al respecto, se dispone de antecedentes para corroborar la causa de desconexión, tales como registros de la protección operada, medidas de energía, entre otros. Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas asociadas al paño CT2 de S/E Pukará, operando de forma coordinada y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de Servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 7 de abril de 2021.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
No se requiere instruir ni solicitar planes de acción u otras acciones en referencia a este evento.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
Se solicitará a CGE S.A. los siguientes antecedentes:
 - i. Detalle de los mantenimientos realizados a la instalación donde se produjo la desconexión forzada, barra N°2 13.8 kV de S/E Pukará, incluyendo sus sistemas de protecciones asociados, durante los últimos 24 meses, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas N°30891 y N°30989. Junto a los antecedentes que acrediten los mantenimientos realizados al equipo mencionado.
 - ii. Indicar las comunas afectadas para cada uno de los alimentadores que perdieron consumo, durante el evento de desconexión forzada analizado en este Estudio.

ANEXO N° 1

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

ElLoa220->Tocopilla220	-117,7	-106,0	-106,1	-104,6	-100,6	-106,5	-67,4	-65,5	-58,9	-61,0	-56,2	-56,8	-57,9	-58,5	-58,6	-58,1	-63,3	-83,2	-127,0	-151,4	-150,3	-157,1	-130,2	-133,9	157,1
Tocopilla110->S-AA100	41,6	39,8	39,9	39,4	38,7	39,6	34,9	32,6	27,8	25,8	24,1	23,2	22,2	21,6	21,5	21,9	23,4	29,1	41,0	45,9	46,5	47,1	43,7	43,6	47,1
Tocopilla110->Tamaya110	42,7	40,7	40,8	40,3	39,5	40,5	35,4	32,8	27,5	25,4	23,7	22,7	21,5	20,9	20,8	21,3	23,0	29,2	41,0	47,4	48,0	48,7	45,0	44,9	48,7
Encuentro220->Collahuasi220	114,8	114,4	115,4	115,4	114,1	114,2	116,7	103,9	74,2	54,8	48,2	47,9	49,6	48,5	45,5	46,9	58,5	82,1	110,8	116,0	117,3	117,7	116,8	113,4	117,7
Encuentro220->Lagunas220	90,2	90,5	91,0	90,6	89,8	90,1	90,3	69,2	21,3	-7,4	-15,2	-15,5	-13,8	-14,9	-18,0	-15,9	3,0	40,9	83,2	90,9	91,0	91,2	90,3	87,7	91,2
Lagunas220->Collahuasi220	46,2	45,1	45,9	46,7	45,6	45,3	49,2	62,9	92,4	107,3	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	108,0	96,0	72,9	51,2	47,1	49,1	49,5	49,5	48,0	109,0
Lagunas220->NvAVicuña220	-41,0	-41,2	-41,4	-41,2	-40,9	-40,9	-41,0	-29,5	-4,8	10,3	14,6	14,6	13,8	14,4	16,1	15,0	4,5	-15,3	-37,2	-41,1	-41,2	-41,4	-40,9	-39,7	41,4
Lagunas220->Tarapaca220	79,4	80,8	81,2	80,3	80,0	81,1	82,5	85,0	85,6	85,2	99,8	109,1	112,9	107,2	97,5	85,1	82,9	81,3	81,9	81,4	81,6	80,4	78,7	76,6	112,9
LosChangos220->Kapur220	198,9	203,6	184,6	184,6	160,7	156,6	173,4	29,2	42,0	-54,7	-102,8	-71,6	-68,3	-60,8	-45,8	-75,7	-65,9	25,2	183,8	218,9	273,2	232,5	260,7	229,9	273,2
LosChangos220->Cumbre500	269,9	260,3	256,8	235,0	266,8	330,2	202,6	401,4	446,3	559,9	597,8	560,3	561,5	549,8	529,1	569,3	579,1	487,5	355,5	289,9	224,0	309,7	262,6	281,9	597,8
Cumbres500->NvaCardones500	161,0	152,9	151,1	131,7	159,8	216,8	115,2	388,8	624,4	819,0	872,4	842,9	843,0	830,9	814,4	823,5	753,7	506,0	254,3	192,1	124,0	200,4	160,5	181,8	872,4
Mejillones220->OHiggins220	54,7	51,9	57,3	56,5	56,7	55,4	58,3	55,4	74,1	74,4	79,7	69,9	68,0	66,7	65,9	67,3	80,0	51,0	51,1	53,2	55,8	72,4	71,1	71,6	80,0
Cardones220->CPinto220	18,4	18,4	15,8	17,1	13,1	5,1	5,5	-83,7	-208,3	-282,6	-301,3	-295,9	-293,2	-291,4	-289,0	-275,1	-204,6	-81,1	3,2	15,6	22,4	12,1	13,8	7,1	301,3
Maitencillo220->Cardones220	97,2	93,4	88,9	88,5	80,0	65,8	74,2	10,8	-61,8	-107,1	-117,3	-109,0	-100,3	-88,3	-81,4	-75,2	-39,6	36,3	101,2	112,6	123,0	106,5	106,4	94,0	123,0
NvaMaitenc500->NvaCardones500	16,6	25,3	31,5	53,2	29,7	-21,3	68,0	-259,9	-615,0	-866,5	-941,0	-924,1	-929,4	-922,5	-902,3	-889,6	-771,1	-427,8	-105,9	-34,4	38,4	-29,5	10,3	-11,3	941,0
NvaAzucar500->NvaMaitenc500	-338,2	-298,0	-255,0	-205,4	-201,4	-222,0	-94,7	-477,3	-928,4	-1254,0	-1372,6	-1396,1	-1460,6	-1518,8	-1512,0	-1499,0	-1403,8	-1021,4	-645,8	-552,0	-453,7	-493,8	-410,4	-410,4	1518,8
PColorada220->Azucar220	121,6	107,7	92,9	83,3	76,6	68,0	53,3	84,3	131,4	164,3	181,6	192,6	205,8	221,0	228,2	224,3	210,8	177,9	153,2	152,2	149,5	152,5	140,5	130,1	208,2
Pazucar220->DonGoyo220	-92,8	-80,1	70,3	-64,1	-60,6	-57,1	-54,7	-53,0	-58,4	-81,2	-112,4	-143,6	-171,7	-191,0	-201,8	-207,7	-208,9	-206,8	-200,9	-183,7	-156,1	-124,4	-108,9	-119,7	228,9
DonGoyo220->LaCebada220	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DonGoyo220->Talmay220	-42,8	-34,9	-30,1	-28,0	-27,0	-25,7	-24,0	-22,5	-25,2	-41,5	-63,7	-87,7	-109,1	-123,0	-123,0	-134,1	-135,0	-132,0	-122,8	-106,4	-84,4	-61,3	-50,8	-55,9	135,0
RuntaSerra220->LPalmas220	75,4	63,7	53,0	44,0	38,6	36,3	32,5	29,7	38,5	64,5	97,4	130,1	158,9	162,8	172,9	175,6	174,2	168,8	173,6	151,3	122,0	95,1	86,0	95,5	175,6
LPalmas220->LVilos220	116,2	99,6	85,4	73,3	64,6	60,0	54,4	50,4	66,2	105,2	153,4	200,7	240,6	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	252,2	227,3	193,4	159,2	145,5	156,4	255,2
LVilos220->Nogales220	33,5	26,4	20,5	14,6	10,0	7,4	3,5	-0,7	9,3	29,8	55,9	79,8	100,3	130,7	102,6	100,5	99,4	96,1	93,4	77,5	61,1	45,1	40,7	48,1	103,7
LVilos220->DonaCarmen220	33,6	26,4	20,5	14,7	10,1	7,4	3,4	-1,5	6,9	25,0	49,0	71,6	91,5	95,2	95,6	95,8	97,4	95,8	93,7	77,7	61,2	45,2	40,8	48,2	97,4
NvaAzucar500->Polpaico500_I	183,3	154,5	124,4	94,1	88,3	93,6	23,7	231,1	479,6	664,9	742,2	772,4	822,6	869,4	874,8	868,8	812,7	605,3	399,1	337,0	273,4	282,1	233,8	236,2	874,8
NvaAzucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NvaAzucar500->Polpaico500_II	183,3	154,5	124,4	94,1	88,3	93,6	23,7	231,1	479,6	664,9	742,2	772,4	822,6	869,4	874,8	868,8	812,7	605,3	399,1	337,0	273,4	282,1	233,8	236,2	874,8
NvaAzucar500_SC->Polpaico500_II_SC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LoAguirre500->Polpaico500	-722,2	-667,5	-574,6	-519,3	-512,3	-468,7	-737,5	-1073,2	-1342,4	-1410,2	-1427,8	-1497,9	-1568,1	-1593,5	-1599,0	-1565,2	-1307,7	-1006,6	-871,4	-795,0	-799,6	-749,9	-802,7	-802,7	1599,0
Quillota220->Polpaico220	805,1	798,3	742,2	731,8	744,6	743,4	816,2	747,0	644,3	584,3	497,6	451,1	445,3	443,0	464,5	503,1	595,8	728,0	784,2	771,5	776,8	773,1	791,7	791,7	816,2
Ancosa500->AJahué500	70,5	104,5	161,2	183,0	190,1	218,0	220,6	123,3	-64,3	-174,9	-187,3	-187,1	-205,6	-246,5	-265,5	-277,1	-268,5	-105,1	76,6	174,6	145,5	195,7	161,5	41,2	277,1
Charnas500->Ancosa500	45,4	52,1	68,2	71,1	72,9	83,4	86,1	65,0	28,1	11,4	5,7	2,5	1,5	-8,2	-9,1	-8,9	-7,4	25,1	13,1	-40,2	21,4	36,9	57,7	12,2	86,1
EntrerRios500->Ancosa500	93,1	106,9	140,1	146,0	149,6	171,3	176,8	133,3	57,6	23,4	11,8	5,2	3,0	-16,9	-18,6	-18,3	-15,1	51,5	26,9	82,5	43,9	75,8	118,4	25,0	176,8
115,7	110,7	100,9	96,7	97,1	98,9	104,3	110,6	115,7	108,1	108,5	91,2	91,2	92,0	92,0	92,0	92,0	109,2	109,2	109,2	109,2	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5
Cautin220->RioTolten220	95,1	90,8	82,2	78,6	79,0	80,5	85,2	90,7	95,1	88,5	88,1	73,2	73,2	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	87,4	87,4	87,4	94,3	94,3	94,3	95,1

Transf. Pan de Azúcar MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Pazucar220->DonGoyo220	-92,8	-80,1	-70,3	-64,1	-60,6	-57,1	-54,7	-53,0	-58,4	-81,2	-112,4	-143,6	-171,7	-191,0	-201,8	-207,7	-208,9	-206,8	-200,9	-183,7	-156,1	-124,4	-108,9	-119,7	208,9
Pazucar220->LaCebada220	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	-92,8	-80,1	-70,3	-64,1	-60,6	-57,1	-54,7	-53,0	-58,4	-81,2	-112,4	-143,6	-171,7	-191,0	-201,8	-207,7	-208,9	-206,8	-200,9	-183,7	-156,1	-124,4	-108,9	-119,7	208,9

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	41,0	40,5	40,6	41,7	43,2	44,4	46,7	105,1	302,3	485,9	652,1	715,0	716,6	687,6	640,4	578,8	464,5	273,9	76,4	45,5	43,4	43,6	43,1	42,8	6215,1

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	67,0	63,2	58,0	55,8	52,8	57,4	69,4	57,0	51,4	42,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,9	42,0	50,4	78,4	127,3	85,4	83,9	98,3	67,0	51,82
MontePatria013	71,2	66,4	61,1	58,7	55,6	61,4	73,0	61,9	63,8	55,9	53,3	48,2	47,8	48,0	41,0	37,5	43,2	61,4	90,1	143,9	92,2	92,2	106,1	72,8	66,94
Puntaqu013	72,9	68,0	62,6	60,2	56,9	62,9	74,8	63,3	66,5	58,4	55,6	50,3	49,9	50,0	42,7	39,1	45,0	64,1	91,9	146,9	94,1	94,0	108,2	74,2	68,85
Piñuela110	62,9	58,7	53,9	51,8	49,0	54,2	62,9	54,7	54,8	49,1	47,0	42,6	42,2	43,3	45,5	49,7	52,4	80,1	125,4	80,3	80,3	92,4	63,4	63,4	59,94
LaCarena110	64,9	60,5	55,6	53,5	50,6	55,9	65,0	56,5	57,2	51,3	49,1	44,5	44,1	45,2	47,6	51,9	54,8	82,0	128,5	82,2	82,2	94,7	64,9	64,9	61,95
Cabildo223	68,2	63,6	58,4	56,2	53,1	58,7	68,2	59,3	60,2	53,9	51,6	46,8	46,3	46,4	47,5	50,0	54,6	57,6	86,1	134,9	86,3	86,3	99,4	68,2	65,08
Quereo023	63,0	58,8	54,0	51,9	49,1	54,2	63,0	54,8	55,2	49,4	47,3	42,9	42,5	42,5	43,6	45,9	50,0	52,8	80,3	125,7	80,				

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 7 de abril de 2021

PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	27.8	42.2	42.2	41.9	40.3	43.1	39.3	42.8	35.8	24.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	382.8	43.1	16.0	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	15.9	17.4	17.2	16.8	16.9	16.5	16.0	14.1	14.7	6.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	156.7	17.4	6.5	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.0	29.5	33.3	35.3	38.5	42.7	43.7	41.2	38.0	37.7	15.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	363.4	43.7	15.1	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	35.7	80.1	78.4	75.8	72.8	72.0	73.2	70.2	38.3	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	608.9	80.1	25.4	
PFV-NEUVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	74.2	76.5	78.4	76.4	70.4	31.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	467.2	78.4	19.5	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.6	74.8	91.9	89.9	88.4	88.5	89.5	88.4	83.4	56.8	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	762.8	91.9	31.8	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.9	94.0	107.0	111.1	112.7	113.3	114.2	113.0	106.4	59.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1072.9	114.2	44.7	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.4	8.5	8.3	8.1	7.9	8.0	8.5	8.1	5.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	8.5	2.9	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	31.2	39.8	41.0	41.9	43.7	43.0	40.3	43.7	39.1	23.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	397.1	43.7	16.5	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	9.3	12.5	13.1	13.4	13.8	13.4	12.5	13.7	11.6	6.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	123.1	13.8	5.1	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	64.5	87.7	86.6	86.7	85.8	80.4	82.5	75.4	36.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	785.8	87.7	32.7	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	41.9	57.0	57.7	57.7	57.5	56.0	52.1	52.9	51.5	32.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	523.6	57.7	21.8	
PFV-MALGARDIA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MALGARDIA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	25.2	82.8	113.5	114.4	101.9	109.1	103.3	93.5	96.0	78.9	44.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	963.7	114.4	40.2	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	14.2	44.5	47.0	44.0	46.2	42.5	40.2	38.7	35.8	20.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	378.5	47.0	15.8	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	38.6	51.8	54.6	54.6	48.6	50.3	45.8	43.1	39.4	35.5	18.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	431.5	54.6	18.0	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	14.5	27.7	29.3	26.9	27.3	25.4	22.9	20.5	15.7	9.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	221.8	29.3	9.2	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.3	36.5	48.2	48.8	44.2	46.8	44.3	41.4	40.2	34.5	21.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	416.8	48.2	17.4	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DEGODELAMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	10.6	19.4	18.9	24.0	24.7	22.5	19.8	16.0	11.7	6.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	175.5	24.7	7.3	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	3.4	4.1	7.8	6.6	7.1	6.5	6.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	6.1	2.1	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	42.5	67.5	65.0	58.3	56.1	52.9	55.8	42.3	37.3	16.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	503.1	67.5	21.0	
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	3.9	5.1	5.5	5.5	5.4	4.4	3.0	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	5.5	1.8	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	75.0	104.7	102.7	93.7	88.7	85.3	85.0	82.6	58.9	30.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	808.2	104.7	33.7	
PFV-LLANODELLAMPÓS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	53.8	71.3	73.6	64.7	59.1	63.5	58.7	45.2	33.8	25.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	559.5	73.6	23.3	
PFV-INO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	19.5	23.2	21.6	23.6	22.4	21.6	18.8	18.4	10.4	6.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	190.5	23.6	7.9	
PFV-SANANDRÉS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	21.8	33.1	34.1	31.6	29.5	29.6	27.7	20.8	14.6	10.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	256.9	34.1	10.7	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAJ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.8	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	2.0	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.7	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.0	0.7	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	1.0	0.1	
PFV-LOSOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	18.7	29.1	33.5	39.4	40.2	39.3	32.6	25.9	13.6	7.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	283.7	40.2	11.8	
PFV-HORINTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.1	7.8	7.2	8.0	7.3	7.6	6.4	5.6	3.8	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1	8.0	2.6	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.3	7.8	7.2	8.1	7.3	7.6	6.5	5.6	3.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.7	8.1	2.7	
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.6	8.2	8.0	8.6	8.2	7.9	7.5	6.9	4.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	8.6	2.9	
PFV-MALAGUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.0	8.0	7.8	8.2	7.9	7.6	7.2	6.9	3.5	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	8.2	2.8	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.5	1.7	1.9	1.5	1.4	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	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	0.0	0.0
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.1	0.8	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.3	6.9	7.1	6.9	6.8	6.8	6.9	6.9	6.1	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	7.1	2.6	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	5.7	6.2	6.1	5.9	6.0	6.1	5.9	4.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	6.2	2.1	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.0	0.7	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.0	4.5	5.3	5.3	5.1	5.0	4.9	3.7	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	5.3	1.8	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	3.5	3.8	3.8	3.7	3.8	3.2	2.0	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.8	1.2	
PFV-ALTOSDETIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	1.8	1.9	1.9	1.8	1.2														

PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.4	2.3	2.3	2.4	2.4	2.5	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.2	2.5	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0	0.7
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.5	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.4	0.9
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.8	2.1	2.1	2.1	1.9	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.1	0.6
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.9	0.6
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.6	1.3	0.0	3.0	2.9	0.0	3.1	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	3.1	0.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0
PFV-OLVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.9	6.8	7.2	7.1	7.0	7.0	7.3	7.3	5.9	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	7.3	2.6
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.5	4.7	5.3	5.6	5.5	5.0	4.1	2.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.7	5.6	1.7
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.4	0.8
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.3	0.5
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9	3.4	3.5	3.4	3.4	2.4	1.4	3.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	3.5	1.1
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	4.8	5.0	4.8	4.8	4.7	4.8	4.9	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	5.0	1.7
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.5	0.9
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	3.0	2.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	3.0	1.1
PFV-CHEMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	1.9	0.6
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.2	6.0	6.4	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	5.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	6.6	2.4
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.8
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	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	0.6	0.4	0.0
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.4	0.5
PFV-LOS-LIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	4.4	5.9	6.9	7.3	7.1	6.4	5.1	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	7.9	2.9
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	5.3	6.0	6.0	5.9	6.0	6.1	5.8	4.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	6.1	2.2
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.6	0.6
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.1	0.5	2.0	2.0	2.1	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	1.6	1.6	1.9	1.6	1.4	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.0	0.6
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	1.8	2.0	1.7	1.6	1.5	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.0	0.5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.0	4.6	4.9	4.7	4.1	3.8	4.3	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	4.9	1.5
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.8	1.2	1.4	1.5	1.6	1.5	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.8	0.5
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.7	3.6	3.5	4.2	3.9	3.3	2.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	4.2	1.1
PFV-RAILU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	5.7	7.4	7.5	7.2	6.8	7.4	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	7.5	2.0
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	7.3	8.2	5.8	8.2	6.5	7.9	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.1	8.2	2.1
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.8	2.0	1.6	1.7	1.9	1.1	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.0	0.6
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.9	3.1	4.0	5.5	3.3	2.8	1.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	5.5	1.1
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	0.8	0.5	0.7	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	2.1	0.3
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	3.3	4.8	3.1	2.6	1.2	1.4	1.1	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	4.6	0.9
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	3.0	3.5	2.4	2.5	1.2	1.4	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	3.5	0.8
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.6	2.0	1.4	1.4	0.7	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.6	0.5
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	1.0	1.1	1.3	1.4	1.2	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.6	0.4
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	0.6	0.5	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	1.0	0.2
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	39.2	77.2	80.8	80.0	78.7	78.5	80.0	68.6	28.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	696.5	80.8	29.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.7	7.7	8.1	7.9	7.8	7.8	7.8	6.4	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	8.1	2.9
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.2	4.3	4.1	4.0	4.0	4.1	3.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	4.3	1.5
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.0	0.7
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.2	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.0	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.9	0.7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-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
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.6	5.8	6.2	6.2	6.1	6.1	6.0	5.7	4.4	1.7	0							

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional correspondiente al día 7 de abril de 2021

INFORME DIARIO

Miércoles 07 de Abril del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	1232.0	1311.0	+6.41 %	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	269.0	270.1	+0.41 %	DF, RO
Abanico	592.9	570.2	-3.83 %	RO	Malalcahuello	9.9	6.1	-38.48 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	89.0	99.4	+11.69 %	
Alfalfal	1847.8	1589.5	-13.98 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	21.3	GNP	
Alto Renaico	25.7	26.1	+1.64 %	PMG	Mariposas	55.2	60.9	+10.33 %	PMG
Ancoa	250.8	247.1	-1.47 %		Masisa	191.2	181.4	-5.13 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8309.6	8255.9	-0.65 %	LF
Andina-CTA	4102.3	3791.2	-7.58 %		Mejillones-CTM1	1440.0	1919.5	+33.30 %	LF
Angamos-ANG1	6510.4	6157.5	-5.42 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	0.0	1103.1	GNP	PMM	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IF, LF
Angostura	943.2	634.0	-32.78 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 GNL	3703.4	3587.4	-3.13 %	
Antuco	2021.6	1802.6	-10.83 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	288.0	15.4	-94.64 %	LF	Mejillones-PAM	528.0	508.4	-3.70 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	55.9	57.2	+2.36 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		NEGRETE	18.9	8.5	-55.15 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	15.0	0.0	-100.00 %	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	2418.9	2401.9	-0.70 %		Nehuenco 1 GNL	7046.5	7076.0	+0.42 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	1123.7	1135.3	+1.03 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.7	GNP		Nehuenco 2 GNL	6755.2	6814.0	+0.87 %	
Bess Angamos	-	7.9	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochran	-	0.4	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	304.0	333.7	+9.77 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8300.0	8031.0	-3.24 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	62.6	38.5	-38.56 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	158.4	GNP	RO	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	570.0	420.0	-26.32 %		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacífico	552.8	525.0	-5.03 %		Norgener-NTO1	2712.8	2626.7	-3.17 %	LF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	3025.5	2766.2	-8.57 %	
CMPC Tissue	-	25.2	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
Calle Calle	83.3	64.4	-22.73 %		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Campiche	6480.0	5331.0	(*) -17.73 %	RO	Nueva Aldea 3	888.0	852.3	-4.02 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	5085.4	5887.0	+15.76 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5240.0	5237.0	-0.06 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	457.3	1001.0	+118.89 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	12.9	13.0	+1.01 %	
Canutillar	632.2	251.0	-60.30 %	
Capullo	142.6	62.9	-55.89 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	135.0	124.6	-7.70 %	PMG
Carilafquén	178.0	187.0	+5.07 %	
Celco	0.0	1.0	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	292.8	295.1	+0.79 %	
Chacayes	1048.7	944.6	-9.93 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	95.0	97.1	+2.21 %	
Chiburgo	239.0	258.0	+7.95 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	206.0	111.9	-45.70 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, RO, PMM
Cipreses	301.8	650.0	+115.37 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6211.9	5699.3	-8.25 %	
Cochrane-CCH2	5806.2	5586.0	-3.79 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	0.0	-100.00 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	
Colbún	5482.9	5566.0	+1.52 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	37.2	38.2	+2.61 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	112.8	112.1	-0.65 %	
Curillínque	566.9	709.7	+25.19 %	RO
Degañ	0.0	1.1	GNP	LF
Degañ 2	0.0	0.5	GNP	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	4.8	4.9	+2.91 %	
Dos Valles	43.3	42.8	-1.20 %	PMG
El Paso	210.0	176.3	-16.05 %	
El Peñón	0.0	0.3	GNP	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-0.21 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	120.0	153.1	+27.59 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	28.6	10.6	-62.86 %	P
PFV EL SALITRAL	27.3	22.0	-19.50 %	
PFV PLAYERITO	2.2	10.3	+359.05 %	
PFV PLAYERO	2.1	10.1	+385.02 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	182.4	190.5	+4.47 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	68.0	2.0	-97.01 %	
Palacios	10.1	9.3	-7.57 %	PMG
Palmucho	562.2	561.2	-0.17 %	
Pangue	922.1	551.0	-40.24 %	RO
Pehuenche	1413.4	1724.5	+22.01 %	
Peuchén	154.7	116.2	-24.91 %	
Pilmaiquén	182.5	215.6	+18.14 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	820.9	624.4	-23.93 %	LF
Providencia	52.8	46.0	-12.88 %	
Puente Solar	11.3	17.7	+56.58 %	
Pulelfu	108.0	48.6	-55.00 %	PMG
Pullínque	171.5	188.6	+9.91 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	171.9	155.6	-9.48 %	
Queltehues	0.0	0.0	-	DF
Quilleco	0.0	0.0	-	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	633.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	662.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	615.0	417.2	-32.16 %	
Rapel	335.8	966.9	+187.92 %	
Rauquén	39.3	47.5	+21.01 %	
Renaico	100.9	124.3	+23.15 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	36.4	57.8	+58.69 %	
Rucatayo	168.0	174.7	+4.00 %	
Rucúe	0.0	0.0	-	MM
Río Colorado	36.0	46.9	+30.28 %	
Río Huasco	34.7	34.6	-0.30 %	
Río Picoiquén	33.6	64.9	+93.04 %	
SF Energía	1354.3	536.8	-60.36 %	
San Andrés	509.3	331.2	-34.96 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	462.3	634.0	+37.15 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	7146.1	6834.0	-4.37 %	
El Toro	1619.5	1667.5	+2.97 %		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	7873.5	6374.0	(*) -19.04 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	298.6	-22.23 %		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Escuadrón	154.8	211.0	+36.30 %	LF	Santa Fe	29.8	20.7	-30.59 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	143.2	-40.33 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8833.0	-1.59 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal	804.0	817.7	+1.70 %	RO
Eólica Aurora	1176.5	1428.8	+21.45 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 1	1201.1	977.6	-18.60 %		Sauzalito	125.2	158.0	+26.21 %	
Eólica Cabo Leones 2	1474.3	1062.6	-27.93 %		Solar Aguila 1	14.8	15.0	+1.64 %	
Eólica Cabo Leones 3	1045.2	959.6	-8.19 %		Solar Almeyda	383.6	378.5	-1.33 %	
Eólica Canela	63.3	101.0	+59.61 %		Solar Andes	162.6	156.7	-3.59 %	
Eólica Canela 2	447.3	497.8	+11.29 %		Solar Andes 2A	428.3	363.4	-15.16 %	LF
Eólica Cuel	8.8	4.0	-54.60 %		Solar Antay	72.5	65.6	-9.59 %	PMG
Eólica El Arrayán	1341.4	1514.6	+12.91 %		Solar Atacama 2	991.5	1129.9	+13.96 %	
Eólica El Maitén	29.9	7.8	-73.82 %		Solar Carrera Pinto	558.4	503.1	-9.91 %	
Eólica La Esperanza	5.8	0.8	-85.59 %	PMG	Solar Cerro Dominador	790.7	786.5	-0.53 %	
Eólica La Estrella	-	225.9	GNP		Solar Chañares	207.2	221.8	+7.01 %	
Eólica La Flor	4.0	9.4	+134.75 %		Solar Diego de Almagro	170.5	175.5	+2.97 %	
Eólica Lebu	9.8	1.2	-87.76 %	PMG	Solar Doña Carmen	178.4	218.8	+22.63 %	
Eólica Los Buenos Aires	5.3	3.7	-29.36 %		Solar El Pelicano	699.3	573.5	-17.98 %	
Eólica Los Cururos	1060.7	888.7	-16.22 %	LF	Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Monte Redondo	347.8	339.2	-2.47 %		Solar El Romero	1242.8	1114.7	-10.31 %	
Eólica Punta Colorada	34.3	50.0	+45.66 %	DF	Solar FV Bolero	617.9	971.1	+57.17 %	
Eólica Punta Palmeras	459.0	567.8	+23.71 %		Solar Finis Terrae	705.5	841.6	+19.29 %	
Eólica Punta Sierra	1122.0	1238.6	+10.39 %	RO	Solar GPG San Pedro	685.2	775.3	+13.14 %	
Eólica Renaico	2.3	30.2	+1203.02 %		Solar Huatacondo	585.7	608.9	+3.97 %	
Eólica San Gabriel	88.5	98.8	+11.56 %	LF	Solar Jama	370.6	449.7	+21.34 %	
Eólica San Juan	2600.7	2153.5	-17.20 %		Solar Javiera	401.6	431.5	+7.43 %	
Eólica San Pedro	569.2	435.2	-23.54 %		Solar La Huayca 2	161.6	159.3	-1.40 %	
Eólica San Pedro 2	969.2	772.7	-20.27 %		Solar La Silla	5.6	9.3	+65.71 %	
Eólica Sarco	1878.2	1582.4	-15.75 %		Solar Lalackama	376.4	397.1	+5.50 %	
Eólica Sierra Gorda	872.7	603.0	-30.91 %		Solar Lalackama 2	94.3	123.1	+30.47 %	
Eólica Talinay Oriente	878.9	829.2	-5.66 %		Solar Llano de Llampos	550.1	559.5	+1.71 %	
Eólica Talinay Poniente	826.1	883.3	+6.92 %		Solar Loma Los Colorados	7.1	4.7	-33.40 %	PMG
Eólica Taltal	303.9	181.8	-40.18 %		Solar Los Loros	232.9	283.7	+21.79 %	LF
Eólica Tolpán Sur	47.4	643.6	+1258.97 %		Solar Los Tilos	24.5	25.5	+4.10 %	
Eólica Totoral	346.9	348.7	+0.51 %		Solar Luz del Norte	740.9	808.2	+9.09 %	RO
Eólica Ucuquer 2	33.7	34.9	+3.40 %		Solar María Elena	304.5	481.4	+58.11 %	
Eólica Valle de los Vientos	530.5	370.6	-30.13 %		Solar Nuevo Quillagua	706.0	467.2	-33.82 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PFV Granja Solar	760.2	762.8	+0.35 %	
Geo. Cerro Pabellón	864.0	960.9	+11.22 %		Solar PV Conejo	717.0	785.8	+9.60 %	LF
Guacolda 1	0.0	3317.0	(*)GNP	LF	Solar PV Salvador	240.6	416.8	+73.21 %	
Guacolda 2	2372.1	2514.0	+5.98 %	LF, RO	Solar Pampa Camarones	43.3	48.6	+12.13 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	3402.6	3347.0	-1.63 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	515.0	523.8	+1.71 %	
Guacolda 4	0.0	86.0	GNP	DF, LF, RO	Solar Piloto Cardones	1.3	0.8	-36.00 %	PMG
Guacolda 5	3705.4	3510.0	-5.27 %	LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	47.6	59.0	+23.88 %	
Guayacán	150.6	150.9	+0.24 %		Solar Pozo Almonte 3	106.6	127.0	+19.11 %	
HP EL ATAJO	24.3	22.8	-6.44 %		Solar Puerto Seco	52.5	82.9	+57.83 %	PMG
HP FLORIDA II	24.0	22.2	-7.50 %		Solar Quilapilún	721.1	696.5	-3.41 %	
HP FLORIDA III	55.2	55.2	-		Solar SDGx01	4.5	3.1	-30.67 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar San Andrés	264.1	256.9	-2.74 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Santiago	528.1	574.5	+8.78 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Uribe	320.8	382.8	+19.32 %	
Hornitos	416.0	436.5	+4.93 %		Solar Usya	340.0	338.8	-0.34 %	LF
Hornitos-CTH	3385.3	3791.2	+11.99 %	LF	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Inacal	0.0	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
Isla	726.8	695.3	-4.33 %	MM	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Juncal	240.0	250.3	+4.29 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	5880.0	5925.3	+0.77 %	IF	Teno	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	-	24.2	GNP		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Termopacífico	20.8	0.0	-100.00 %	
La Confluencia	565.0	641.3	+13.50 %	MM	Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Higuera	792.0	705.1	-10.97 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Mina	47.9	58.3	+21.76 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	178.8	GNP	LF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	DF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1567.2	1611.9	+2.85 %	LF
Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	RO	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 1	604.0	588.9	-2.50 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	4898.6	4981.9	+1.70 %	LF
Lautaro 2	436.0	419.8	-3.72 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trapén	45.3	322.0	+610.43 %	LF
Licantén	156.0	84.9	-45.56 %		Trincao	254.4	196.8	-22.65 %	
Licán	52.0	49.6	-4.62 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Lircay	240.0	231.9	-3.37 %		Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Alta	198.6	269.3	+35.62 %		Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	191.7	-42.95 %		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 2	4680.0	3770.0	-19.44 %	LF, RO
Los Hierros	182.0	177.9	-2.26 %		Villa Alegre	26.1	18.5	-29.40 %	
Los Hierros 2	34.0	35.2	+3.59 %		Viñales	528.0	689.3	+30.55 %	
Los Molles	41.0	48.0	+17.07 %		Volcán	221.0	102.4	-53.67 %	
Los Pinos	0.0	168.0	GNP		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Quilos	486.0	469.0	-3.50 %		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	0.0	-		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 1	-	0.0	-	
MALGARIDA 2	1365.1	963.7	-29.41 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	218003.7	217742.8	-0.12 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	14.0	17.1	+21.94 %
Allipén	64.1	64.7	+0.97 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	30.5	51.7	+69.58 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	52.5	53.8	+2.39 %
BERRUECO	4.5	9.5	+113.34 %
Bellavista 1	79.4	68.8	-13.42 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	9.8	13.8	+39.90 %
CASABERMEJA	7.9	7.8	-0.83 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	20.7	19.2	-7.05 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	0.0	0.0	-
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	72.7	69.4	-4.59 %
Chanleufu	9.1	10.0	+10.01 %
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	3.2	11.7	+266.07 %
Collil	2.1	35.0	+1564.64 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	13.3	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.5	7.1	-32.28 %
Curacautín	-	7.8	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	12.2	17.7	+45.22 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	36.1	52.5	+45.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Isabel	5.9	1.6	-72.07 %
Sauce Andes	8.9	7.9	-11.35 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	47.1	57.3	+21.75 %
Solar Alto	15.0	19.8	+32.07 %
Solar Altos de Til Til	9.6	12.3	+28.04 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	32.0	36.1	+12.82 %
Solar Amparo del Sol	18.5	17.2	-6.97 %
Solar Antonia	9.3	17.7	+90.50 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	19.2	10.1	-47.60 %
Solar Cabilsol	22.2	18.9	-14.76 %
Solar Cachiyuyo 2	80.4	68.7	-14.54 %
Solar Calama 1	58.3	81.8	+40.26 %
Solar Calle Larga	13.3	19.6	+47.28 %
Solar Canesa 1	17.2	22.9	+33.06 %
Solar Casuto	8.4	15.0	+78.05 %
Solar Catemu	10.2	12.8	+26.23 %
Solar Catán	20.4	18.2	-10.69 %
Solar Cernicalo 1	7.2	6.9	-4.36 %
Solar Cernicalo 2	7.2	6.4	-11.83 %
Solar Chalinga	14.9	19.6	+31.95 %
Solar Chancon	18.8	15.8	-15.85 %
Solar Chimbarongo	17.6	15.3	-13.21 %
Solar Chuchiñi	15.4	17.5	+13.78 %
Solar Citrino	11.5	16.9	+46.81 %
Solar Cordillerilla	8.0	2.9	-63.97 %
Solar Covadonga	77.7	50.5	-35.05 %
Solar Crucero	11.5	18.7	+62.51 %
Solar Cruz	15.4	19.6	+27.76 %
Solar Cuz Cuz	16.0	17.7	+10.35 %
Solar Don Eugenio	21.9	18.5	-15.62 %
Solar Don Mariano	12.6	17.5	+38.65 %
Solar Eclipse	44.3	53.5	+20.58 %
Solar El Boco	21.7	17.0	-21.62 %
Solar El Chincol	7.5	7.2	-4.56 %
Solar El Chucao	2.9	5.0	+68.26 %
Solar El Divisadero	19.2	22.6	+17.32 %
Solar El Estero	8.4	11.5	+36.00 %
Solar El Laurel	28.6	44.0	+53.77 %
Solar El Picurio	18.8	20.0	+6.38 %
Solar El Pilpen	25.0	21.2	-15.38 %
Solar El Pitio	9.0	3.3	-63.78 %
Solar El Queltehue	25.0	-	-
Solar El Quemado	19.1	21.7	+13.59 %
Solar El Queule	25.5	26.7	+4.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	0.0	0.0	-
Dongo	1.9	21.2	+1004.53 %
Donguil	0.3	0.6	+86.91 %
Doña Hilda	4.3	3.5	-17.66 %
Doña Javiera	-	2.4	-
Doñihue	32.1	48.5	+51.17 %
EL ROMERAL	36.6	56.4	+54.22 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	3.7	3.9	+6.41 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.3	-
El Canelo	42.3	42.0	-0.68 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	0.6	4.6	+717.40 %
El Condor	5.7	7.6	+34.94 %
El Diuto	46.8	32.4	-30.75 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	40.4	57.7	+42.87 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	52.8	54.2	+2.57 %
El Mirador	1.4	2.4	+70.75 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Queltehue	-	21.6	-
El Resplandor	2.5	10.3	+317.28 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	80.6	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	14.2	14.2	-0.03 %
Eólica El Arrebol	88.2	0.1	-99.84 %
Eólica Huajache	9.7	4.8	-50.84 %
Eólica Las Peñas	12.9	27.6	+114.42 %
Eólica Lebu 3	8.5	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	14.5	68.0	+369.41 %
Eólica Ucuquer	23.1	44.7	+93.69 %
Eólico El Nogal	52.5	2.9	-94.40 %
Galpón	5.9	5.9	-0.67 %
Gami	-	0.0	-
Granada	25.3	19.6	-22.50 %
Guanaco Solar	12.2	18.8	+54.25 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	19.2	20.7	+7.61 %
Hidrobonito MC2	8.7	9.6	+9.66 %
Hidroeléctrica Cumpeo	29.3	29.6	+1.22 %
Homero	-	19.9	-
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Roble	15.4	55.6	+261.22 %
Solar El Sauce	15.4	17.8	+15.35 %
Solar Encon	38.7	58.0	+49.80 %
Solar Esperanza	15.9	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	13.2	15.2	+15.22 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	12.6	11.5	-8.44 %
Solar GR Pepa	2.2	9.1	+320.14 %
Solar GR Santa Rosa	49.5	62.0	+25.15 %
Solar Girasoles	17.1	17.7	+3.91 %
Solar Guadalao	10.9	18.2	+66.49 %
Solar Homero	24.6	-	-
Solar Hormiga	14.1	15.3	+8.89 %
Solar Hornitos	1.9	0.6	-66.99 %
Solar Illapel 5X	15.9	21.1	+33.08 %
Solar Jahuel	32.9	35.1	+6.75 %
Solar Jaururo	17.4	17.5	+0.59 %
Solar José Soler Mallafré	6.3	9.7	+53.50 %
Solar Konda	10.0	17.4	+73.17 %
Solar La Acacia	66.5	51.5	-22.51 %
Solar La Blanquina	58.3	48.6	-16.73 %
Solar La Chapeana	14.9	15.0	+0.03 %
Solar La Chimba Bis	18.2	17.8	-1.97 %
Solar La Esperanza 2	50.1	62.8	+25.32 %
Solar La Estancia	14.3	16.3	+14.42 %
Solar La Frontera	26.7	26.6	-0.42 %
Solar La Lajuela	21.2	30.0	+41.51 %
Solar La Manga	19.5	14.3	-26.74 %
Solar La Quinta	21.9	18.2	-17.04 %
Solar Lagunilla	15.8	18.6	+17.69 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	4.2	12.6	+201.98 %
Solar Las Mercedes 1	12.2	17.1	+40.25 %
Solar Las Mollacas	14.9	14.7	-1.91 %
Solar Las Palomas	20.9	13.3	-36.46 %
Solar Las Perdices	9.5	9.8	+3.15 %
Solar Las Rojas	11.0	13.1	+18.43 %
Solar Las Terrazas	15.9	3.5	-77.99 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	24.8	20.5	-17.54 %
Solar Lipangue	0.0	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	35.0	-
Solar Lo Miranda	26.8	40.3	+50.45 %
Solar Lo Sierra	12.6	17.2	+36.09 %
Solar Loreto	11.9	0.6	-95.14 %
Solar Los Gorrones	14.5	3.9	-73.36 %
Solar Los Libertadores	43.8	50.3	+14.93 %
Solar Los Paltos	15.6	17.2	+10.34 %
Solar Los Patos	11.8	12.0	+1.53 %
Solar Los Puquios	15.2	7.6	-49.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	7.7	8.7	+12.99 %
LAS TORTOLAS	0.3	1.5	+354.83 %
LUMBRERAS	14.9	24.6	+65.67 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.9	4.6	-4.80 %
La Compañía 2	16.6	16.3	-1.79 %
La Ligua	18.7	19.5	+4.29 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	5.8	3.1	-45.90 %
La Viña - Alto la Viña	12.3	12.0	-2.17 %
Las Chacras	10.8	17.3	+59.88 %
Las Flores	0.6	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	3.8	12.7	+239.45 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	28.2	28.3	+0.38 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	0.8	0.9	+7.42 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	65.9	67.4	+2.32 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	16.1	-
Los Corrales 2	0.0	3.1	-
Los Morros	15.2	16.2	+6.79 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	18.5	19.2	+3.55 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	1.0	1.2	+19.89 %
Maisan	2.1	2.2	+3.49 %
Mallarauco	69.8	70.7	+1.35 %
María Elena	0.0	0.0	-
María Pinto	17.9	18.3	+2.10 %
Melo	38.1	34.5	-9.44 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.6	21.9	+1.04 %
Minihidro El Toro	20.8	19.1	-7.88 %
Minihidro Santa Rosa	11.0	11.3	+2.74 %
Molinera Villarrica	2.6	0.0	-98.48 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	6.9	5.5	-19.66 %
Munilque 2	7.5	6.9	-8.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luce	12.1	16.3	+34.09 %
Solar Luders	24.0	20.8	-13.25 %
Solar Luna	11.9	16.2	+36.38 %
Solar Luna del Norte	13.1	17.0	+29.10 %
Solar Malaquita 2	82.3	68.1	-17.23 %
Solar Marchigue 2	50.1	63.2	+26.07 %
Solar Marchigue 7	8.8	17.8	+102.98 %
Solar Marín	11.8	20.7	+75.56 %
Solar Montt	16.5	20.1	+21.69 %
Solar Norte Chico 1	14.6	14.7	+0.14 %
Solar Ocoa	25.5	21.2	-16.70 %
Solar Olivillo	55.4	60.5	+9.31 %
Solar Ovejería	67.9	45.3	-33.23 %
Solar PFV Mostazal	72.8	61.4	-15.69 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	12.8	12.3	-4.07 %
Solar Pama	12.9	10.5	-18.64 %
Solar Panquehue 2	41.9	39.7	-5.22 %
Solar Paraguay	38.3	51.1	+33.51 %
Solar Parque Bicentenario	4.4	5.7	+28.03 %
Solar Pedreros	16.3	16.5	+1.32 %
Solar Peralillo	14.4	14.1	-2.15 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	20.0	21.8	+8.59 %
Solar Pirque	11.4	16.9	+48.39 %
Solar Placilla	40.8	57.0	+39.63 %
Solar Población	10.3	18.9	+82.95 %
Solar Portezuelo	16.7	17.4	+4.11 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	18.5	18.8	+1.27 %
Solar Punta Baja	16.3	12.0	-26.61 %
Solar Queltehue	9.4	17.5	+85.33 %
Solar RLA	13.7	16.9	+23.63 %
Solar Ranguil	5.9	13.7	+132.08 %
Solar Rodeo	13.8	16.5	+19.67 %
Solar Rovián	26.5	42.6	+60.53 %
Solar San Francisco	46.6	18.4	-60.43 %
Solar San Isidro	10.8	15.4	+43.16 %
Solar San Pedro	20.7	19.4	-6.33 %
Solar Santa Adriana	11.7	17.6	+50.67 %
Solar Santa Amelia	11.8	15.0	+27.81 %
Solar Santa Cecilia	8.2	12.0	+46.10 %
Solar Santa Clara	18.2	19.6	+7.37 %
Solar Santa Julia	22.2	22.2	-
Solar Santa Laura	20.2	16.1	-20.10 %
Solar Santuario	25.1	20.5	-18.21 %
Solar Sol	13.1	19.5	+48.11 %
Solar Talca	34.4	26.8	-22.17 %
Solar Talhuén	24.7	22.5	-8.74 %
Solar Tambo Real	13.0	15.0	+15.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	3.1	19.9	+549.21 %
PFV CIPRES	28.5	11.4	-60.09 %
PFV COCINILLAS	18.3	17.7	-3.23 %
PFV PITRA	17.2	20.1	+17.01 %
PFV SANTA INES	13.4	17.4	+29.39 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	21.7	20.1	-7.60 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	14.3	15.8	+10.84 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	10.7	18.9	+77.71 %
Pitotoy	9.5	17.6	+84.98 %
Puclaro	38.0	33.6	-11.58 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.1	2.1	-1.24 %
QUINANTU	0.0	0.0	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	12.7	17.3	+36.43 %
RAULI	36.9	48.3	+30.83 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	2.3	2.8	+19.29 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	20.7	15.9	-23.09 %
Robleria	6.0	2.4	-60.04 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	2.0	2.3	+18.08 %
SANTA CAROLINA	12.1	18.8	+55.84 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	5.4	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	20.9	11.1	-46.93 %
Solar Trebal	12.1	16.7	+37.80 %
Solar Trica-Dos	5.1	3.6	-28.51 %
Solar Tricahue 2	38.2	60.1	+57.26 %
Solar Tucúquere	16.9	19.7	+16.50 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.4	0.5	+9.61 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.4	1.5	+5.34 %
Solar Valle Este 2	78.6	63.2	-19.61 %
Solar Valle Oeste 2	79.6	63.7	-20.02 %
Solar Valle de la Luna 2	18.9	15.7	-16.93 %
Solar Victoria	83.1	31.7	-61.90 %
Solar Villa Cruz	7.3	6.3	-14.25 %
Solar Villa Prat	11.5	13.3	+15.38 %
Solar Villa Seca	4.3	3.0	-30.02 %
Solar Vituco 2B	8.6	18.0	+109.22 %
Solar Ñilhue	6.1	5.3	-12.23 %
Solar Ñiquén	6.1	5.2	-14.61 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	0.7	0.9	+21.52 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	3.6	-
Trueno	11.5	12.5	+8.74 %
Truful Truful	18.5	19.4	+4.83 %
Venturada	-	20.7	-
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	5054.9	5502.3	+8.85 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DP:Desconexión Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMep:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Campiche	Menor generación real por limitación.
Guacolda 1	GNP por disponibilidad anticipada.
San Isidro 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 4	0.0	Indisponible por falla en descanso de ventilador de tiro forzado, según IF 2021000911.
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021019646.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

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

3.3. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Kelar Diésel	0.0	Alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 581.
Kelar GNL	0.0	Alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 581.
Mejillones-CTM2	0.0	Tubo roto de caldera, según IF 2021001029.

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica Los Cururos	97.0	Limitada a 105.5 MW, por nfalla en aerogenerador N° 30, según IL 9801.
Eólica San Gabriel	89.67	Limitada a 165 MW. Causa informada: Debido a disparo de 52E2- Circuito N° 6 por causas que se investigan. Según IL 2021000889.
Guacolda 1	0.0	Limitada en 137 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021000975.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 3	50.0	Limitada en 142 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000963.
Guacolda 4	0.0	Limitada en 130 MW. Causa informada: Por control de parámetros de sistema de circulación, según IL 202100816.
Guacolda 5	89.0	Limitada en 150 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000969.
Hornitos-CTH	86.0	Pérdida alimentador de carbón, según IL 2021000965.
Mejillones-CTM1	74.0	Por problemas presurización Hogar Caldera. según IL 983.
Mejillones-CTM2	0.0	Revisión de ventilador de aire primario, según IL 2021000736
Mejillones IEM	96.8	Limitada en 365 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N°1 TV, según IL 2021000906.
Norgener-NT01	99.0	Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	81.0	C. Nueva Ventanas limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000977.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 100.4 MW, según IL 2021000697.
Tocopilla-U15	72.5	Filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	93.0	Alta diferencial en parámetro VIGV (alaves móviles compresor TG), según IL 2021000915.
Ventanas 2	83.0	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros de combustión, según IL 2021000930.

3.5. Mantenimiento Mayor

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

3.6. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Programa de Mantenimiento Mayor según SD 2021026547.

3.7. 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, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Campiche	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Por pruebas pendientes post mantenimiento mayor de unidad. Según IL 2021000891.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	50.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 3	50.0	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 2019000958.
Guacolda 4	0.0	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	89.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangue	50.0	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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	0.0	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.
Ventanas 2	83.0	Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1.5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Chagual, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Río Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella y PE Negrete, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Rapel, Pehuenche y Ralco se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:05	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:14	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto con temperatura en puente superior de estructura 607N de propiedad de Besalco (estructura de S/E Pueblo Seco), según SDCF 2021027861.
00:17	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000977. Cancelada IL 2021000976.
00:20	Engie Generación	C. Hornitos CTH cancelada limitación IL 2021000965 y continúa limitada en 173 MW según IL 2021000361.
00:47	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 abierta para regular tensión.
00:48	CGE	S/E Coronel interruptor BS1 abierto.
02:40	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021027861 y limitación IL 2021000968.
02:53	CGE	S/E Monterrico 52 A1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021029187.
02:57	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 abierta para regular tensión.
02:59	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 y Cerros de Huichahue - Nueva Pichirpulli 1 abierta para regular tensión.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:54	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cerrada.
07:59	AES Gener	C. Angamos 1 limitada en 130 MW (Run back de 270 MW a 130 MW). Causa informada: Trip bomba agua alimentación, según IL 2021000978.
08:00	Cía. Minera Franke	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Minera Franke con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TC (Transformador de Corriente), el reemplazo de este equipo es de las mismas especificaciones técnicas, cabe mencionar que no se realizó modificación al ajuste de las protecciones de distancia., según SDCF 2021030005.
08:06	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:15	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 cerrada.
08:15	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:25	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 cerrada.
08:34	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:21	Enor Chile	S/E Sarco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección en celdas de 33 kV 52ET11 y 52ET12 por ruidos anormales, además el 52E9 del circuito N° 9 se detecta sobre temperatura y ruido anormal, según SDCF 2021029541.
10:00	AES Gener	C. Angamos 1 cancelada limitación, según IL 2021000978.
10:20	Enor Chile	S/E PEQ con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alto nivel de contaminación en aisladores, según SDCF 2021029563.
10:43	CGE	S/E Coronel interruptor BS1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 60 MVA de S/E Coronel.
10:51	Transec	S/E Alto Jahuel con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención incidencia y pérdida de comunicaciones al CEN del equipo PDC, según SICF 2021029450.
11:08	Enor Chile	S/E PEQ cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021029563.
11:11	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia, entre estructuras N°418 y 419, según SICF 2021029598.
11:40	CGE	Línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021029598.
12:31	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 KV abierto para regular tensión.
12:58	Transemel	S/E Pukará transformador N°2 de 66/13.8 kV, 21 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW correspondientes a 26606 clientes.

Hora	Centro de Control	Observación
13:13	Enor Chile	S/E Don Goyo abierto 52JS por control de transferencia línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo.
13:17	AES Gener	S/E La Cebada abierto 52J4 por control de transferencia línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo.
13:30	Transec	S/E Alto Jahuel banco de condensadores BC43 indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2021001065.
14:00	Transemel	S/E Pukará transformador N°2 de 66/13.8 kV, 21 MVA cerrado y recuperados el 100% de los consumos.
14:09	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
14:26	Transec	Línea 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación de tirantes para estabilizar estructura N°58 (fundación de estructura N° 58 afectada por construcción de camino), según SICF 2021029627 y 2021029628.
14:54	Transec	S/E Puerto Montt equipo CER con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de anomalía en SCADA, según SICF 2021029561 y 2021029560.
15:09	Enor Chile	S/E Sarco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021029541.
17:00	Arauco	C. Planta Valdivia limitada a 37 MW. Causa informada: Control de material particulado, según IL 2021000979.
17:03	Transec	S/E Punta de Cortés 52 A2 y 52 A3 abierto por control transferencia ATR 6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E A. Jahuel y ATR 4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
17:09	Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 KV cerrado.
17:14	Chilquinta	S/E San Felipe deshabilitada transferencia automática de consumos por control transferencia líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Chagres.
17:26	AES Gener	C. Campiche limitada a 170 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar válvula de control de turbina presión intermedia, según SICF 2021029856.
17:40	AES Gener	S/E La Cebada interruptor J4 indisponible.
17:50	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
18:05	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:38	AES Gener	PE Los Cururos limitado a 105.5 MW. Causa informada: Falla en aerogenerador N° 30, según IL 2021000980.
19:00	Enel Generación	C. Bocamina 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio del modulo de expansión del compresor N°1 aire de instrumentos fallado, en servicio unidad de respaldo, según SICF 2021029942.
19:28	Transec	Línea 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 cancelada solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2021029627 y 2021029628.
20:18	Engie Generación	C. Chapiquiña U-1 y U2 salen de servicio de forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 1069 y 1070.
20:18	Engie Transmisión	S/E Arica línea de 66 kV Arica - CD Arica interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Diesel Arica. Causa informada: Camión pasó a llevar un tirante de la línea de 66 kV, según IF 2021001068.
20:18	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte línea de 110 kV Pozo Almonte - Arica interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW de consumos correspondientes a Tap Lluta, Tap Dolores, Tap Vitor y Quiborax. Causa informada: Falla externa, según IF 2021001072.
20:25	AES Gener	S/E La Cebada interruptor J4 cerrado, queda limitado a operar vía SCADA y con un tiempo de 2 horas para realizar cierre vía local. Causa informada: 52J4 no obedece orden de cierre vía SCADA, según IL 2021000982.
20:30	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 230 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000981. Cancelada IL 2021000977.
20:43	Engie Transmisión	S/E Pozo Almonte interruptor H1 cerrado, asociado a línea 110 kV Pozo Almonte - Arica, recuperado los consumos de Tap Dolores y Tap Vitor.
20:49	Engie Generación	C. Chapiquiña U-1 disponible y en servicio.
20:59	Engie Transmisión	S/E Chapiquiña interruptor B2 cerrado, recuperado los consumos de Quiborax y Lluta.
21:06	Engie Transmisión	Cerrada línea de 66 kV Arica - CD Arica, S/E Central Diesel Arica recuperado el 100 % de los consumos, según IF 2021001068.
21:50	Engie Generación	C. Chapiquiña U-2 disponible y en servicio.
22:55	Cía. Minera Franke	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Minera Franke cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021030005.
23:03	Transec	S/E Punta de Cortés 52 A2 y 52 A3 cerrado.
23:07	Chilquinta	S/E San Felipe habilitada transferencia automática de consumos.
23:08	Engie Generación	C. Mejillones. Unidad CTM1 cancelada limitación en 60 MW IL 2021000967. Queda limitada a 120 MW. Causa informada: Presurización hogar de caldera, según IL 2021000983.
23:25	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
23:29	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -421.8 [MW]
12:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche cierra compuerta para extraer 0 m3/s.
12:00	Enel Generación	Laguna Maule abre compuertas con 20 m3/s a solicitud de Enel Generación.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 626 [MW]
18:30	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer con 9 m3/s.
18:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 22.6 [MW/m]
20:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19.4 [MW/m]
23:59	Enel Generación	Laguna Maule cierra compuertas a solicitud de Enel Generación.
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 7.31 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 15 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna Maule promedio extracciones 10 m3/s a solicitud de Enel Generación.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
22:56	Enor Chile	ENORCHILE	S/E Ana María primera energización paño J8 y línea de 220 kV Ana María - Don Antonio.
22:57	Enor Chile	ENORCHILE	S/E Ana María primera energización paño J9.

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		

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 BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Siemens	Hot-line.	23/03/2021	17:39		
KDM	Hot-line	24/03/2021	02:15		
Acciona	Satelital	01/04/2021	14:12		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 7 de abril de 2021

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subsidio	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Procesos	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Tipo de Trabajo	Estado Operativo	Estado Operativo (Euros)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202102019	Central Generadora	Aprobado en ejecución	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLAFAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Mediciones para establecer el nivel de fondo en proyecto (puñal base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajo de bajo riesgo y que no se realicen mediciones de fondo de Medio y Alta Tensión, solo se realicen la detección de unidades.	Se detendrá ser generadores del parque para poder realizar la medición de fondo de fondo de proyecto (puñal base). La cantidad de ser generadores a detener podrá variar en cantidad dependiendo de la continuación de la actividad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 09:00	07-04-21 10:00		
202102017	Central Generadora	Aprobado en ejecución	ACCIONA ENERGIA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLAFAN SUR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Mediciones para establecer el nivel de fondo en proyecto (puñal base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajo de bajo riesgo y que no se realicen mediciones de fondo de Medio y Alta Tensión, solo se realicen la detección de unidades.	Se detendrá ser generadores del parque para poder realizar la medición de fondo de fondo de proyecto (puñal base). La cantidad de ser generadores a detener podrá variar en cantidad dependiendo de la continuación de la actividad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 01:00	07-04-21 02:00		
202102014	Central Generadora	Aprobado	ANGAMOS	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS LUZ	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Prevención Mayor. Se indica el riesgo: Riesgo Bajo.			No tiene consumo afectado		ninguno	M (Mantenimiento Mayor)		07-04-21 00:00	08-04-21 23:59	06-04-21 23:00	
202102016	Central Generadora	Aprobado	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER KENHENDEN B	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	- Instalación de parches de red y habilitación de alimentación 20KV y conexiones de red para futuro AGC North.	May Baja	- En gestión del servidor AGC North 2 y 3 se instalarán parches de red y habilitación de alimentación 20KV y conexiones de red para futuro AGC North.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 09:27	
202102113	Central Generadora	Ejecución Efectiva	EL PELICANO SOLAR SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	PV EL PELICANO	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Asistencia	05	SE Donó motor, MPB, conducto de aspiración de equipos (generador, incluor motor de bomba a tierra, Puñal 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22). Trabajos asociados a 200V 50/60 Con transductor.	Riesgo de la línea baja y que implique en realizar tareas (instalaciones, Pelicón) en caso de desconexión PV Pelicón se realiza desde Central de Control Nervios. CROCC La Señera.		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 06:40	07-04-21 12:33
202102066	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ELECTRA CAMPICHE	Intervención	Origen Interno	Cursos Formales	TER CAMPICHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	Unidad datos Iniciar a 170 AMH para mejorar niveles de control de turbinas presión controlada.	Riesgo controlado, Intervención con supervisión personal.	Unidad datos Iniciar a 170 AMH para mejorar niveles de control de turbinas presión controlada.	No tiene consumo afectado		ninguno	L (Unidad con Instalación Forzada)		07-04-21 17:26	07-04-21 23:00	07-04-21 17:26	08-04-21 12:05
202102042	Central Generadora	Pendiente	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Cursos Formales	TER BOCARANA B	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Falta intersección del conector N°1, obra de instrumentación, requiere en forma urgente Central del estudio de seguridad.	Trabajo programado y supervisado en terreno. Riesgo bajo.	Se completaron actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno	AD (Unidad con Restricción Operativa)		07-04-21 08:00	12-04-21 00:00	06-04-21 18:00	
202102076	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER TALTA	TER TALTA LUZ	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Prevención Mayor. Se indica el riesgo: Riesgo Bajo.		Se ingresó de Difusor de gases de escape.	No tiene consumo afectado		ninguno	M (Mantenimiento Mayor)		07-04-21 00:00	08-04-21 23:59	07-04-21 20:00	08-04-21 18:14
202102095	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE FANGUE	HE FANGUE US	Mantenimiento preventivo	240	Pruebas experimentales por paradas en unidades de Unidad N°1. Se requiere Unidad encendida y al menos 2000W de potencia activa. Requiere durante tiempo ser entregado en arena mediante como arena 200W. Se requiere mantener un valor de potencia activa e intermitente a hora para realizar comunicación de regulador de voltaje.	Riesgo bajo, se supervisan los trabajos en terreno.	Solicitud de intervención por errores en regulador de voltaje Unidad 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	M (M (Unidad con Mantenimiento Mayor))		07-04-21 09:00	07-04-21 23:59	07-04-21 09:35	07-04-21 17:23
202102018	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HUASO	TER HUASO LUZ	Otro Tipo de Trabajo	18	Arriazo Unidad N°1 fuerza Velocidad Nominal, por mantenimiento operacional.	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Puntos Operativos)		07-04-21 14:00	07-04-21 18:00	07-04-21 14:13	07-04-21 12:38
202102017	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HUASO	TER HUASO LUZ	Mantenimiento preventivo	0	Lavado de Bushing y Múltiplos Transformador Principal T Gas N° 4.	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		07-04-21 07:30	07-04-21 18:00	07-04-21 07:58	07-04-21 12:30
202102043	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER BOSQUE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	23	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
202102038	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TAMAYCA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	182	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
202102037	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP DIOS DE AGUA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	8	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
202102035	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP SAUZAUTO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
202102034	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE SAUZA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
202102033	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP PALMAZHO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	40	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
202102031	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS MOLLES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	18	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
202102029	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP ISLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	18	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42
202102014	Central Generadora	Aprobado	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HUASO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	64	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	
202102013	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP ABAHCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46	Se requiere realizar comunicación de servidor KCP SCADA Gas.	Riesgo bajo para el sistema, trabajo en ambiente de comunicación Satelital.	Afectará conexión con todos los Centrales Termino e instalaciones, generadora independencia de AGC, OFP por jerarquía de comunicaciones. La independencia podrá ser afectada máximo 5 minutos durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Ejecutado Normales)		07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42

2021028172	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TIS ATACAMA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	12	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028171	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TIS BOCARMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028170	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TIS SAN ISIDORO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	178	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028169	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TIS SAN ISIDORO I	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	383	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028168	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PANGUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	467	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028167	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TIS TALCA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	243	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028166	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE SANTI	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	177	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028165	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	TIS QUIMBO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	256	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028164	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE EL TONDO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	450	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028163	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE PRESDES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	106	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028162	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE ANTUCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	130	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028161	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE FALCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	690	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión con todos los Centros de Transformación e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028160	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP PULLINGUE	HP PULLINGUE U2	Inspección Visual	0	Inspección visual en zonas de cables colectores.	Riego bajo, trabajos supervisados en terreno.	Mantenimiento preventivo	No tiene consumo afectado.	ninguno	OP (Desconexión Programada)	07-04-21 11:00	07-04-21 16:00	07-04-21 11:55	07-04-21 14:55
2021028159	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HE FILMAGUÉN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión de todas las centrales eléctricas e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028158	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP PULLINGUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	10	Se requiere realizar comunicación de servidumbre KCP SCSA SCSA	Riego bajo para el sistema, trabajo en ambientes de comunicación limitada	Afectará conexión de todas las centrales eléctricas e instalaciones, provocando indisponibilidad de ASC y VFTS por períodos de comunicaciones. La indisponibilidad podrá ser afectada máximo 2 minutos durante la ventana solicitada.	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00	07-04-21 12:07	07-04-21 13:42	
2021028157	Central Generadora	Ejecución Subvenc	ENERGIA CERRO EL MORADO	Desconexión	Origen Interno	Programada	PIV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Subestación Doña Carmen según etapa del OTC: 1. Mantenimiento a 2 T.F.P. Capacitivo 2. Mantenimiento a 2 T.F.P. Inductivo 3. Mantenimiento a 2 T.F.C. Inductivo 4. Mantenimiento a transformador B10-2 5. Mantenimiento a transformador C10-2 6. Mantenimiento a transformador C10-1 7. Mantenimiento a transformador C10-3 (Cableado) 8. Puntos de Protección Mecánica Transformadores de Potencia 9. Cambio de Silica Gel (Transformador de Potencia)	Riego asociado a los trabajos realizados, por motivos de mantenimiento preventivo subestación Doña Carmen con líneas desenergizadas.	Trabajo de mantenimiento en equipo según debajo de consumo 210.	No tiene consumo afectado.	ninguno	OP (Desconexión Programada)	07-04-21 20:00	08-04-21 06:00	07-04-21 18:16	08-04-21 03:34
2021028156	Central Generadora	Ejecución Subvenc	INELAIA	Intervención	Origen Interno	Programada	TIS EL PEÓN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	81	Se realizará prueba con carga a una potencia de máximo de 3 MW de unidades 100-105.	El trabajo se realiza bajo permiso que el personal concesionario no realice el trabajo o mantenimiento.	Se realizará prueba con carga a una potencia de máximo de 3 MW de unidades 100-105.	ninguno	PO (Prueba Operacional)	07-04-21 09:30	08-04-21 19:30	07-04-21 09:59	08-04-21 12:07	
2021028155	Central Generadora	Reclutamiento	HIPOELECTRICA LAS ANITAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP ALLEN (Soc. Peruana)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	7	Primera energización central Alito y S.E. Las Lajas	Primera energización central Alito y S.E. Las Lajas	Primera energización central Alito y S.E. Las Lajas	No tiene consumo afectado.	ninguno	OP (Prueba de Punto en Servicio)	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00		
2021028154	Central Generadora	Reclutamiento	LEUQUERO	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP LAUQUERO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la línea Montaji- Puchén para la realización de la intervención de las S.E. Puchén y S.E. Las Lajas en la subvención que el Concesionario en: ID 2022077002	Desconexión de la Central Lauquero a solicitud de terreno de CIGUAPUQUÉN S.p.A., desconexión de la línea Montaji- Puchén para la realización de la intervención de las S.E. Puchén y S.E. Las Lajas en la subvención que el Concesionario en: ID 2022077002	Desconexión de la línea Montaji- Puchén para la realización de la intervención de las S.E. Puchén y S.E. Las Lajas en la subvención que el Concesionario en: ID 2022077002	No tiene consumo afectado.	ninguno	OP (Desconexión Programada)	07-04-21 08:00	07-04-21 15:00		

322102676	Central Generadora	Aprobado en ejecución	PE SAN GABRIEL S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Mediciones para establecer el ruido de fondo en proyectos (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizaron maniobras de equipos de Media y Alta Tensión, solo se realizaron la atención de unidades.	Se autorizó a arreglos autorizados del PE San Gabriel para medición de ruido.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 09:00	07-04-21 10:00
322102674	Central Generadora	Aprobado en ejecución	PE SAN GABRIEL S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Mediciones para establecer el ruido de fondo en proyectos (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizaron maniobras de equipos de Media y Alta Tensión, solo se realizaron la atención de unidades.	Se autorizó a arreglos autorizados del PE San Gabriel para medición de ruido.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 09:00	07-04-21 09:00
322102674	Central Generadora	Ejecución Subvenc	POLEONICHE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LEBLUNQUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Se requiere realizar comunicación de servidores KCP SCADA Syst.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación suada.	Afectara conexión con todas las centrales térmicas e hidráulicas, aproximada indisponibilidad de ACC 10% por pérdida de comunicación. La indisponibilidad podrá ser de minutos o incluso durante la ventana operativa.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00
322102673	Central Generadora	Ejecución Subvenc	POLEONICHE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOMALTA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Se requiere realizar comunicación de servidores KCP SCADA Syst.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación suada.	Afectara conexión con todas las centrales térmicas e hidráulicas, aproximada indisponibilidad de ACC 10% por pérdida de comunicación. La indisponibilidad podrá ser de minutos o incluso durante la ventana operativa.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00
322102672	Central Generadora	Ejecución Subvenc	POLEONICHE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP FEHUCHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Se requiere realizar comunicación de servidores KCP SCADA Syst.	Riesgo bajo para el sistema, trabajos en servidores de comunicación suada.	Afectara conexión con todas las centrales térmicas e hidráulicas, aproximada indisponibilidad de ACC 10% por pérdida de comunicación. La indisponibilidad podrá ser de minutos o incluso durante la ventana operativa.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	07-04-21 12:00	07-04-21 14:00
322102787	Central Generadora	Ejecución Subvenc	PRIME ENERGIA QUINCEMAY S/A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PADONALES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Pruebas operacionales con carga variable hasta 4 MW para verificación de nivel de ruido de ultrasonidos y comportamiento de unidades generadoras.	No existen riesgos asociados a estos trabajos.	La central se encuentra 100% disponible para el SI en caso de ser requerido.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	07-04-21 08:00	07-04-21 23:59
322102807	Central Generadora	Aprobado en ejecución	SAGELA SA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HORNOPHEN (DA) TER HORNOPHEN (DA) UG		Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de unidad N°5 por temas de mantenimiento menor de unidad.	Arreglo de la falla en bajo y controlado	Mantenimiento menor de unidad 5226 HORNOPHEN_UG	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)	07-04-21 08:30	07-04-21 18:00
322102856	Central Generadora	Aprobado en ejecución	SAGELA SA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HORNOPHEN (DA) TER HORNOPHEN (DA) UG		Mantenimiento preventivo	0	Reconexión de unidad N°5 por temas de mantenimiento menor de unidad.	Arreglo de la falla en bajo y controlado	no hay	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)	07-04-21 09:00	07-04-21 19:00
322102758	Central Generadora	Aprobado en ejecución	SAGELA SA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HORNOPHEN (DA) TER HORNOPHEN (DA) UG		Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de unidad generadora N° 2 por temas de mantenimiento menor de unidad realizada.	Riesgo controlado temas serán realizados con unidad generadora N°2 desconexión a las demás unidades en servicio.	UG 51740 Central TER HORNOPHEN	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)	07-04-21 08:30	07-04-21 18:00

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subcategoría	Origen	Tipo Programación	Línea	Tensión (kV)	Tipo Trabajo	Presencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Asociadas	Tarifa Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Estatus)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021027191	Línea	Ejecución Exitosa	AS2 GENSA	Intervención	Origen Interno	Programada	LABENTRO - LOMAS BARRAS 220KV	LABENTRO - LOMAS BARRAS 220KV CI	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Labentro - Lomas Barras Cto Simple (Torre N° 01 a 24)	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Luterio: No reconectar S21(04); S/E Lomas Barras: No reconectar S21(1), S21(2).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:02	07-04-21 12:31
2021027276	Línea	Ejecución Exitosa	CAP OMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - SECCIONADORA LUMINOS 220KV	CARDONES - SECCIONADORA LUMINOS 220KV CI	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en LTE Cardones - línea de transmisión de línea energizada. Se utiliza no reconectar S28 en S/E Cardones y no reconectar S24 en S/E Seccionadora línea de transmisión.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso los procedimientos de trabajo. Lavado de aislación en LTE Cardones - línea de transmisión con línea energizada. Se utiliza no reconectar S28 en S/E Cardones y no reconectar S24 en S/E Seccionadora línea de transmisión.	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:07	07-04-21 17:05	
2021028086	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Caro Ferrero	CUBANAHUE - TRES PINOS 66KV	CUBANAHUE - TRES PINOS 66KV CI	Rico y poder Frecuencia variable	0	Se requiere realizar pda de emergencia, por árbol cercano a LT 66KV Cubanahue Tres Pinos, entre estructura N°154 y N°155. Para ello se requiere bloquear el reconstructor automático de interruptor S28 de S/E Cubanahue. El bloqueo se mantendrá durante los trabajos.	Riesgo controlado según procedimiento interno CGE.		No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 11:11	07-04-21 15:00	07-04-21 11:11	07-04-21 11:40	
2021028332	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHIVILAN - LAS ENCINAS 66KV	CHIVILAN - LAS ENCINAS 66KV CI	Rico y poder Frecuencia variable	0	Bloqueo de reconstructor a línea de 66 KV, como medida de protección operacional por pda de árbol cercano a instalación.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconstructor a línea de 66 KV, como medida de protección operacional por pda de árbol cercano a instalación.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:55	07-04-21 18:53	
2021028097	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN FRANCISCO DE MONTAÑA - PANE 66KV	TAP HORTAL - PANE 66KV CI	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado	Se requiere el bloqueo de reconstructor automático del S282 de S/E Pane, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 10:37	07-04-21 18:50	
2021028386	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	JATMA - HORTAL 66KV	ESTRUCTURA ISA - HORTAL 66KV CI JATMA - ESTRUCTURA ISA 66KV CI	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado	Para estos trabajos se requiere el bloqueo de reconstructor del S282 de S/E JATMA, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:10	07-04-21 10:36	
2021027710	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PANE - EA DE MAPO 66KV	PANE - EA DE MAPO 66KV CI	Rico y poder Frecuencia variable	0	Pda y cose en cercanía de la línea de transmisión	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconstructor automático del S283 de S/E Pane, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:52	07-04-21 16:23	
2021028370	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUCUENES - LA VEGA 66KV	CAUCUENES - LA VEGA 66KV CI	Rico y poder Frecuencia variable	0	Bloqueo reconstructor del S281 de S/E Cauques por trabajo de pda y cose en la LT Cauques-La Vega.	Riesgo medio con bloqueos.	Pda	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:30	07-04-21 11:05	07-04-21 19:13	
2021028486	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN FERNANDO - TAP QUINTA 66KV	CHIMARRINGO - TAP QUINTA 66KV CI	Rico y poder Frecuencia variable	0	Pda y cose de árboles dentro y fuera de línea	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconstructor del interruptor S280 de S/E San Fernando como medida de protección ante estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 09:52	07-04-21 16:50	
2021028381	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CONADO - HERMAN FUENTES 110KV	CONADO - HERMAN FUENTES 110KV CI	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con tensión, a LT Copaque - H. Fuentes	Lavado de aislación con tensión, a LT Copaque - H. Fuentes	Se requiere bloqueo de reconstructor S240 de S/E Copaque. Condición que se mantendrá durante el período efectivo de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:06	07-04-21 16:15	
2021028375	Línea	Ejecución Exitosa	CHARRILA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRILA - ANCOA 500KV	CHARRILA - ANCOA 500KV CI	Otro Tipo de Trabajo	0	Prueba de no reconectar por pda y pda de árboles para ser controlado en el caso S28 de S/E LT 500KV Charrila - Ancoas, CL.	Riesgo de Desconexión de la LT 500KV Charrila - Ancoas, CL.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 18:00	07-04-21 11:12	07-04-21 14:09	
2021028361	Línea	Ejecución Exitosa	CHARRILA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRILA - ANCOA 500KV	CHARRILA - ANCOA 500KV CI	Otro Tipo de Trabajo	0	Prueba de no reconectar por pda y pda de árboles para ser controlado en el caso S28 de S/E LT 500KV Charrila - Ancoas, CL. Considero el uso de cámara.	Riesgo de Desconexión de la LT 500KV Charrila - Ancoas, CL.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 18:00	07-04-21 11:44	07-04-21 15:53	
2021027617	Línea	Ejecución Exitosa	CHIZQUITA	Intervención	Origen Interno	Programada	LEGA - SAN ANTONIO 110KV	LEGA - SAN ANTONIO 110KV CI	Lavado de Aislación	0	Trabajos asociados a lavado de aislación línea de transmisión con la instalación en servicio.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos se requiere el bloqueo de reconstructor, condición protección LT 110KV Alto Melipilla - San Antonio y LT 110KV Alto Melipilla - Legua - San Antonio.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 10:00	07-04-21 16:25	
2021027607	Línea	Ejecución Exitosa	CHIZQUITA	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO MELIPILLA - LEGUA 110KV	ALTO MELIPILLA - LEGUA 110KV CI	Lavado de Aislación	0	Trabajos asociados a lavado de aislación línea de transmisión con la instalación en servicio.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos se requiere el bloqueo de reconstructor, condición protección LT 110KV Alto Melipilla - San Antonio y LT 110KV Alto Melipilla - Legua - San Antonio.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 10:00	07-04-21 16:25	
2021028097	Línea	Ejecución Exitosa	CHIZQUITA	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO MELIPILLA - SAN ANTONIO 110KV	ALTO MELIPILLA - SAN ANTONIO 110KV CI	Lavado de Aislación	0	Trabajos asociados a lavado de aislación línea de transmisión con la instalación en servicio.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos se requiere el bloqueo de reconstructor, condición protección LT 110KV Alto Melipilla - San Antonio y LT 110KV Alto Melipilla - Legua - San Antonio.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 10:00	07-04-21 16:25	
2021027179	Línea	Paralelo de activado	COOBANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COOBANE - INGUENTRO 220 KV	COOBANE - EST. N°3 COOBANE 220KV CI EST. N°15 - EST. N°19 220KV CI EST. N°20 220KV CI EST. N°21 COOBANE CI EST. N°22 - EST. N°25 220KV CI EST. N°26 - INGUENTRO 220KV CI EST. N°27 - EST. N°28 220KV CI EST. N°29 - INGUENTRO 220KV CI EST. N°30 - INGUENTRO 220KV CI EST. N°31 - EST. N°32 220KV CI EST. N°33 - COOBANE 220KV CI EST. N°34 - EST. N°35 220KV CI	Otro Tipo de Trabajo	0	Terminación sin tensión LT Coobane - Encuentro con cable No 1 y 2 (Torre N° 01 a 28)	Riesgo bajo por ser trabajo preventivo	S/E Coobane: No Reconectar S211, S214; S/E Encuentro No Reconectar S214, S215	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00			
2021027178	Línea	Ejecución Exitosa	COOBANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COOBANE - INGUENTRO 220 KV	COOBANE - EST. N°3 COOBANE 220KV CI EST. N°15 - EST. N°19 220KV CI EST. N°20 220KV CI EST. N°21 COOBANE CI EST. N°22 - EST. N°25 220KV CI EST. N°26 - INGUENTRO 220KV CI EST. N°27 - EST. N°28 220KV CI EST. N°29 - INGUENTRO 220KV CI EST. N°30 - INGUENTRO 220KV CI EST. N°31 - EST. N°32 220KV CI EST. N°33 - COOBANE 220KV CI EST. N°34 - EST. N°35 220KV CI	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Coobane Encuentro	Riesgo bajo por ser trabajo preventivo	Lavado de aislación preventivo; S/E Coobane No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro No Reconectar S214, S215	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:36	07-04-21 14:33	
2021028204	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLCO CHILE - DIVISION CHILECAMATA	Intervención	Origen Externo	Programada	INGUENTRO - TONCHAC 220KV	INGUENTRO - PUNTO DE MAFAPAS SE INGUENTRO 220KV CI	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo bajo la línea 220KV Encuentro TONCHAC, asociado al reconstructor de línea 220KV Coobane-Chupacama. Proyecto S/E, Res. Chupacama.	Riesgo bajo, se toman todas las precauciones para realizar el trabajo en forma segura.	Condiciones Requiere: S/E Encuentro: No Reconectar S25; S/E TONCHAC: No Reconectar S22	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 09:00	08-04-21 08:00	07-04-21 08:00	08-04-21 16:42	
2021028488	Línea	Ejecución Exitosa	COBOLCO CHILE - DIVISION MINISTRO JHALES	Intervención	Origen Interno	Programada	INGUENTRO - MAN 220KV	INGUENTRO - PUNTO DE MAFAPAS SE INGUENTRO 220KV CI S/E ENCUESTRAS 220KV CI INGUENTRO - MAN 220KV CI	Otro Tipo de Trabajo	0	Aktivität de Eng por Proyecto Res. Chupacama por parte de línea en Encuentro MAN, asociado al reconstructor de la línea 220 KV Coobane-Chupacama.	Riesgo menor debido carácter preventivo	Sufalar y No Reconectar S211 en Encuentro y S21 en Man	No tiene consumo afectado		ninguno		07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 18:14	07-04-21 18:45	

20222825	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Desconexión	Origen Interno	Programada	MILCHEN-ANGOSTURA 220KV	MILCHEN-ANGOSTURA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo	Rango medio	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo de mantenimiento a aislación de apoyo y montaje de cables 2 de la línea 2 220 KV Angostura - Milchen. En paralelo se realizó mantenimiento de mantenimiento de cables de control, dentro de las tareas está el revisión de alarmas, medidas de aislación, pruebas efectivas de control.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:17	07-04-21 18:16
20222824	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	MILCHEN-ANGOSTURA 220KV	MILCHEN-ANGOSTURA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se hace el apuramiento de línea, no tener un 99% coordinación con inspector de línea	Rango medio	Por trabajos de mantenimiento preventivo correspondiente a inspección de torres y armatrazados en circuito paralelo, (desenergizado de la línea 2 220 KV Angostura - Milchen), un equipo de trabajo se encargó de inspeccionar y coordinar del circuito 1.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:15	07-04-21 18:16
20222876	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	FRANCISCO-CONDEO 220KV	FRANCISCO-CONDEO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructura de línea línea 220 KV Francisco- Conde. Condiciones requeridas: No reconectar S11 en SE Francisco y no reconectar S21 en SE Conde.	Rango de trabajo en bajo.	Lavado de aislación de estructura de línea línea 220 KV Francisco- Conde. Condiciones requeridas: No reconectar S11 en SE Francisco y no reconectar S21 en SE Conde.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:09	07-04-21 18:07
20222930	Linea	Aplazado	COLOMBIA	Desconexión	Origen Externo	Programada	CIBO MAYA-CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV	TAP BATICHO- TAP PUNTA PUECO 110KV C1 TAP PUNTA PUECO- CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1 TAP BATICHO- TAP SANTIAGO SOLAR 110KV C1 TAP SANTIAGO SOLAR- TAP BATICHO 110 KV C1 TAP SANTIAGO SOLAR- TAP BATICHO 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Generadora Metropolitan se realiza solicitud de desconexión de la línea 110KV Santiago Solar - Cibo Maya. Debido a trabajos de mantenimiento anual a la instalación de la PVI Santiago Solar.	Rango bajo. Trabajo programado por Generadora Metropolitan.	Asociado a CN 202203970	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	08-04-21 07:00	07-04-21 18:46	
20222932	Linea	Aplazado	COLOMBIA	Desconexión	Origen Externo	Programada	LAS VEGAS-CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV	LAS VEGAS-CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Generadora Metropolitan se realiza solicitud de desconexión de la línea 110KV Santiago Solar. Debido a trabajos de mantenimiento anual de las instalaciones de la PVI Santiago Solar.	Rango bajo. Trabajo programado por Generadora Metropolitan.	Asociado a CN 202203970	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	08-04-21 07:00	07-04-21 18:46	
20223086	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAUREL-LAURENTO 220KV	EST 28-LAURENTO 220KV C1 LAUREL-EST 28 220KV C1 EST 28-LAURENTO 220KV C2 LAUREL-EST 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizó lavado de aislación en línea 220KV Laurel-Laureno. Cables y 2.	Rango bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizaron con la presencia de un personal especializado en trabajos de mantenimiento de líneas de alta tensión, en el momento de la ejecución de los trabajos se realizaron las siguientes actividades: Se realizó el lavado de aislación de las torres de la línea 220KV Laurel-Laureno con agua y jabón.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:08	07-04-21 18:12
20222752	Linea	Rechazado	COLOMBIA	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL MARIK-CENTRAL PEUCEN 220KV	CENTRAL MARIK-CENTRAL PEUCEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se desconectó de línea se realizó el mantenimiento de la línea para la intervención de SE 220KV Peucen SE 220KV Las Torres Central. Sin.	El riesgo es bajo, ya que se trabaja con la línea desenergizada y se toman las medidas de control personal para efectuar de forma segura los trabajos en altura.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 15:00			
20222747	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Desconexión	Origen Interno	Programada	AME-AG 110KV	AME-AG 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de mantenimiento de estado y de medición de las instalaciones de la línea 110KV AME-AG. Condiciones requeridas: Desenergizar de SE AME y SE AG y SE AME y SE AG en SE AME.	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos de mantenimiento de estado y de medición de las instalaciones de la línea 110KV AME-AG. Condiciones requeridas: Desenergizar de SE AME y SE AG y SE AME y SE AG en SE AME.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 07:14	07-04-21 19:30
20222743	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNA-NEIVA POSO ALMONTE 220KV	EST 447-EST 433 220KV C1 EST 433-EST 447 220KV C1 EST 433-EST 447 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizó lavado de aislación.	Rango bajo, según matriz de riesgo	No reconectar S27 SE Aguirre. No reconectar S28 y S29 en SE Aguirre. No reconectar.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:02	07-04-21 18:14
20222980	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	ILLAPA-CARRERA PINTO 220KV	ESTRUCTURA EL1-CARRERA PINTO 220KV C1 ESTRUCTURA EL1-CARRERA PINTO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizó trabajo de lavado de aislación con condición de riesgo en el momento de la línea 220KV Carrera Pinto-Illapa.	Rango bajo. Trabajo programado.	Los trabajos se realizaron con presencia de un personal especializado en trabajos de mantenimiento de líneas de alta tensión, en el momento de la ejecución de los trabajos se realizaron las siguientes actividades: Se realizó el lavado de aislación de las torres de la línea 220KV Carrera Pinto-Illapa con agua y jabón.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:09	07-04-21 18:12
20222812	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CIBO MAYA-CIBO MAYA 110KV	LAVADO TORRES TAP PUNTA PUECO 110KV C1 TAP PUNTA PUECO-LO VALLEJON 110KV C1 TAP LO VALLEJON- TAP MANU 110KV C1 TAP MANU- TAP SANTA MARÍA 110KV C1 TAP SANTA MARÍA- TAP ALVARADO 110KV C1 TAP ALVARADO- TAP LO VALLEJON 110KV C1 TAP LO VALLEJON- TAP PUNTA PUECO 110KV C1 TAP PUNTA PUECO- TAP MANU 110KV C1 TAP MANU- TAP SANTA MARÍA 110KV C1 TAP SANTA MARÍA- TAP ALVARADO 110KV C1 TAP ALVARADO- TAP LO VALLEJON 110KV C1 TAP LO VALLEJON- TAP PUNTA PUECO 110KV C1 TAP PUNTA PUECO- TAP MANU 110KV C1 TAP MANU- TAP SANTA MARÍA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizó limpieza de cables de vigilancia en línea 110KV. Trabajo en presencia de componentes volantes.	Trabajo en riesgo para el sistema.	Se realizó una operación automática de los circuitos volantes. En caso de reconectar previa coordinación con el operador.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:09	07-04-21 18:11
20222787	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL DIESEL TAMARA A 110KV C1	CENTRAL DIESEL TAMARA A 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada.	Se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos asociados, de acuerdo a matriz de riesgo. Rango bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar SE Tamara 110KV, SE A 110KV, ENERGIAS MANEJADAS, SE Transportador transmisión.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 16:00	07-04-21 07:51	07-04-21 16:47
20222786	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA A 110KV C1	CENTRAL TOCOPILLA - EST 476 110KV C1 EST 476 - EST 473 110KV C2 EST 473 - A 110KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada.	Se tomaron todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos asociados, de acuerdo a matriz de riesgo. Rango bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar SE Tocopilla 110KV, SE A 110KV, ENERGIAS MANEJADAS, SE Transportador transmisión.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 16:00	07-04-21 07:51	07-04-21 16:47
20222750	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHAKAYA-EL COBRE 220KV	CHAKAYA-EL COBRE 220KV C1 CHAKAYA-EL COBRE 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	SE Chakaya. No Reconectar S22. SE Cobre. No Reconectar S21.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 16:00	07-04-21 08:17	07-04-21 16:15
20222746	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHAKAYA-MANTOS BLANCOS 220KV	CHAKAYA-CARRERA PINTO 220KV C1 CARRERA PINTO-MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación línea energizada, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	SE Chakaya. No Reconectar S22. SE M. Blancos. No Reconectar S23. SE Mantos Blancos. No Reconectar S24.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 16:00	07-04-21 08:17	07-04-21 16:15
20222754	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARECIBO-ANTIOQUIA 110KV	CARECIBO-EST 414 110KV C1 EST 414-ANTIOQUIA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otros Cables 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.	SE Capricornio. No Reconectar S20. SE Antioquia. No Reconectar S24. SE Topografía. No Reconectar S24L1.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 08:05	07-04-21 19:17
20222741	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARECIBO-ANTIOQUIA 110KV	CARECIBO-EST 414 110KV C1 EST 414-ANTIOQUIA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otros Cables 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.	SE Capricornio. No Reconectar S20. SE Antioquia. No Reconectar S24. SE Topografía. No Reconectar S24L1.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 08:05	07-04-21 19:17
20222714	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Externo	Programada	CHAKAYA-MANTOS BLANCOS 220KV	CHAKAYA-MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de mantenimiento de construcción EMBI Torre Sección 110KV (L1) 220 KV Chakaya - Mantos Blancos 110KV para el cableado de la línea de transmisión. Logro y despacho de materiales, ejecución de trabajos de construcción, mantenimiento, montaje, perforación y permito. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación de Capricornio.	El riesgo es considerado bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Condiciones requeridas: SE Chakaya se realiza el mantenimiento de la línea 220KV. SE Mantos Blancos se realiza el mantenimiento de la línea 110KV.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 08:05	07-04-21 19:17
20222691	Linea	Ejecucion Substa	COLOMBIA	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA-FOZO ALMONTE 110KV	ARICA-EST 12 110KV C1 EST 12-EST 14 110KV C1 EST 14- TAP MANU 110KV C1 TAP MANU-EST 12 110KV C1 EST 12-EST 14 110KV C1 EST 14- TAP MANU 110KV C1 TAP MANU-EST 12 110KV C1 EST 12-EST 14 110KV C1 EST 14- TAP MANU 110KV C1 TAP MANU-EST 12 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación plomo torres, zona Arica.	Rango bajo, trabajo en altura en la matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica. No Reconectar S20L1. SE Fozo Almonte. No Reconectar S21L1.	No tiene consumo afectado.	ninguno	07-04-21 09:00	07-04-21 15:00	07-04-21 08:29	07-04-21 12:51

202102083	Urea	Ejecución Futuro	INGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CRUCERO - EST. 340 [SAJAJE] 220KV C1	EST. 320 - EST. 325 220KV C1 6B [SA. Anahíes] EST. 325 - EST. 323 220KV C1 6B [SA. Anahíes] EST. 323 - EST. 340 [SAJAJE] 220KV C1 6A [SA. Anahíes]	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación por rotura de trabajos de mantenimiento línea 75 (Cableado Chasis, Reintegración en configuración con Cableado)	Riesgo bajo, precaución por contacto a tierra puntas	SE Cuentan: No recomendar 220KV, SE Salvo; No recomendar 220KV	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 20:00	07-04-21 07:15	14-04-21 14:47
202102040	Urea	Ejecución Futuro	INDOLIBICAF	Intervención	Origen Interno	Programada	PROVIDENCIA - LUCIF 66KV	PROVIDENCIA - LUCIF 66KV C1	Risa y poble Frío servidumbre	0	Trabajos de risa y poble de Frío en servidumbres LUCIF 66 KV Providencia - Lucifa	Se trabaja con medidas, débiles a que los trabajos en la ejecución de trabajo se realicen con personal capacitado	Continuación de trabajos de risa y poble de Frío en servidumbres LUCIF 66 KV Providencia - Lucifa	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 07:00	07-04-21 18:30	07-04-21 07:25	07-04-21 18:30
202102027	Urea	Ejecución Futuro	UTOTAL	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP ALGARIBO - LAS BLANQUINAS 66KV	TAP EL MANDADO - EL TOTORAL 66KV C1	Llaves de Aislación	0	Se realizó el trabajo de edición de la LT 66KV El Mandado Totoral	Riesgo bajo, trabajo programado	Los trabajos se realizan con precaución de no recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 09:00	07-04-21 17:00	07-04-21 09:50	07-04-21 15:23
202102164	Urea	Ejecución Futuro	MAANTOS COPPER	Intervención	Origen Interno	Programada	DEGO DE ALMAGRO - MAYATO VERDE 110KV	DEGO DE ALMAGRO - MAYATO VERDE 110KV C1	Llaves de Aislación	0	Llaves de edición en Línea 110KV Dago de Almagro - Mayato Verde, con sistema energizado.	Se consideran las acciones pertinentes para desarrollar los trabajos en condiciones seguras.	Condiciones seguras, SE Dago de Almagro No recomendar 110KV, SE Salvo	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 08:34	07-04-21 16:15
202103005	Urea	Ejecución Futuro	MINERA CENTINARA	Desconexión	Origen Interno	Carrío Fomento	DEGO DE ALMAGRO - MINERA FRANK 110KV	DEGO DE ALMAGRO - FRANK 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Conexión del cable TC correspondiente a Minera Frank, por cambio de TC transformador de Corriente, al remplazo de este equipo en de las mismas especificaciones técnicas, cable TC no hay riesgos asociados	Se comentaría	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 22:37	07-04-21 22:47	07-04-21 08:00	07-04-21 22:55	
202102066	Urea	Reparado	MINERA CENTINARA	Desconexión	Origen Interno	Programada	DEGO DE ALMAGRO - MINERA FRANK 110KV	DEGO DE ALMAGRO - FRANK 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	SE Dago de Almagro Apoyo a la investigación de la normalidad de la línea 110KV Frank con PABO, SE SE Frank: Cambio de Transformadores de Corriente y mantenimiento preventivo	Apertura involuntaria de los equipos	Se comentaría	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00		
202102062	Urea	Reparado	MINERA CENTINARA	Desconexión	Origen Interno	Programada	DEGO ALMAGRO - MINERA FRANK 110KV	DEGO ALMAGRO - FRANK 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	1. Limpieza y ajuste de protecciones de distancia SE Frank SE Dago de Almagro y verificación de datos. 2. Normalización eléctrica de cables entre partes 110 y circuito de transformación SE SE Dago de Almagro. 3. Ajuste de SE a 110KV SE Dago de Almagro. 4. Cambio de Transformadores de Corriente TCC SE Frank. 5. Mantenimiento Transformador 220KV SE Frank. 6. Mantenimiento Línea 110KV SE Frank	Apertura involuntaria de los equipos	Se comentaría	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 26:30		
202102180	Urea	Ejecución Futuro	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'NGINGIS - COLOSO 220KV	O'NGINGIS - COLOSO 220KV C2 O'NGINGIS - COLOSO 220KV C1 O'NGINGIS - COLOSO 220KV C1	Llaves de Aislación	0	Llaves de edición línea O'NGINGIS - COLOSO 220KV	Trabajos con bajo nivel de riesgo	SE Dago de Almagro requiridos: SE Dago de Almagro 110, 124 SE Corral. No recomendar 110, 124	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 07:30	07-04-21 18:00	07-04-21 08:24	07-04-21 12:47
202102776	Urea	Ejecución Futuro	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	PALMUCHO - ZONA DE CADA 66KV	PALMUCHO - ZONA DE CADA 66KV C1	Risa y poble Frío servidumbre	0	Risa de arbolado según prioridades establecidas en N.P.	Riesgo moderado, de acuerdo al trabajo de risa y corte de arbolado dentro de trabajo	Trabajo a realizar por la empresa Colón Servicios, Soluciones Ingeniería S.r. L. con un área SOO para información y ejecución de los trabajos a realizar a operación final.	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 15:56	08-04-21 10:50
202102757	Urea	Ejecución Futuro	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUEDE - FARMAS PANGUE 66KV	DUQUEDE - TAP SANTA BARBARA 66KV DUQUEDE - FARMAS PANGUE 66KV TAP SANTA BARBARA - FARMAS PANGUE 66KV C1	Risa y poble Frío servidumbre	0	Risa y corte de arbolado para normalización de Frío y prevención de arbolado, con puntas eléctricas y cables de protección del servicio. Inspección visual exhaustiva de la LT Dependiendo del N.P.	Riesgo moderado según la condición del trabajo, se tomarán las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajo.	Señalar y vigilar y supervisión de trabajos Sr. Inel Alamos Telf: 0983 2000 1000. Correo: palmas@palmasit.com	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 18:00	07-04-21 11:15	08-04-21 10:50
202102777	Urea	Ejecución Futuro	PRIME ENERGIA QUICKSTART Sp	Intervención	Origen Externo	Programada	SON HECTOR - CENTRAL PADUENAS	CENTRAL PADUENAS - Poble de multa N°1 220V C1 Poble de multa N°1 - Poble de multa N°2 220V C1 Poble de multa N°2 - Poble de multa N°1 220V C1 Poble de multa N°1 - Poble de multa N°1 220V C1 SON HECTOR - Poble de multa N°1 220V C1	Llaves de Aislación	0	No recomendar 220V SE Son Hector 220V y SE Población a solicitud de Transmisión por trabajo de llaves de edición preventivo, considerando riesgo de risa y corte de cable de protección (L1, L2, L3, R1, R2, R3, R4, R5, R6, R7, R8, R9, R10, R11, R12, R13, R14, R15, R16, R17, R18, R19, R20, R21, R22, R23, R24, R25, R26, R27, R28, R29, R30, R31, R32, R33, R34, R35, R36, R37, R38, R39, R40, R41, R42, R43, R44, R45, R46, R47, R48, R49, R50, R51, R52, R53, R54, R55, R56, R57, R58, R59, R60, R61, R62, R63, R64, R65, R66, R67, R68, R69, R70, R71, R72, R73, R74, R75, R76, R77, R78, R79, R80, R81, R82, R83, R84, R85, R86, R87, R88, R89, R90, R91, R92, R93, R94, R95, R96, R97, R98, R99, R100, R101, R102, R103, R104, R105, R106, R107, R108, R109, R110, R111, R112, R113, R114, R115, R116, R117, R118, R119, R120, R121, R122, R123, R124, R125, R126, R127, R128, R129, R130, R131, R132, R133, R134, R135, R136, R137, R138, R139, R140, R141, R142, R143, R144, R145, R146, R147, R148, R149, R150, R151, R152, R153, R154, R155, R156, R157, R158, R159, R160, R161, R162, R163, R164, R165, R166, R167, R168, R169, R170, R171, R172, R173, R174, R175, R176, R177, R178, R179, R180, R181, R182, R183, R184, R185, R186, R187, R188, R189, R190, R191, R192, R193, R194, R195, R196, R197, R198, R199, R200, R201, R202, R203, R204, R205, R206, R207, R208, R209, R210, R211, R212, R213, R214, R215, R216, R217, R218, R219, R220, R221, R222, R223, R224, R225, R226, R227, R228, R229, R230, R231, R232, R233, R234, R235, R236, R237, R238, R239, R240, R241, R242, R243, R244, R245, R246, R247, R248, R249, R250, R251, R252, R253, R254, R255, R256, R257, R258, R259, R260, R261, R262, R263, R264, R265, R266, R267, R268, R269, R270, R271, R272, R273, R274, R275, R276, R277, R278, R279, R280, R281, R282, R283, R284, R285, R286, R287, R288, R289, R290, R291, R292, R293, R294, R295, R296, R297, R298, R299, R300, R301, R302, R303, R304, R305, R306, R307, R308, R309, R310, R311, R312, R313, R314, R315, R316, R317, R318, R319, R320, R321, R322, R323, R324, R325, R326, R327, R328, R329, R330, R331, R332, R333, R334, R335, R336, R337, R338, R339, R340, R341, R342, R343, R344, R345, R346, R347, R348, R349, R350, R351, R352, R353, R354, R355, R356, R357, R358, R359, R360, R361, R362, R363, R364, R365, R366, R367, R368, R369, R370, R371, R372, R373, R374, R375, R376, R377, R378, R379, R380, R381, R382, R383, R384, R385, R386, R387, R388, R389, R390, R391, R392, R393, R394, R395, R396, R397, R398, R399, R400, R401, R402, R403, R404, R405, R406, R407, R408, R409, R410, R411, R412, R413, R414, R415, R416, R417, R418, R419, R420, R421, R422, R423, R424, R425, R426, R427, R428, R429, R430, R431, R432, R433, R434, R435, R436, R437, R438, R439, R440, R441, R442, R443, R444, R445, R446, R447, R448, R449, R450, R451, R452, R453, R454, R455, R456, R457, R458, R459, R460, R461, R462, R463, R464, R465, R466, R467, R468, R469, R470, R471, R472, R473, R474, R475, R476, R477, R478, R479, R480, R481, R482, R483, R484, R485, R486, R487, R488, R489, R490, R491, R492, R493, R494, R495, R496, R497, R498, R499, R500, R501, R502, R503, R504, R505, R506, R507, R508, R509, R510, R511, R512, R513, R514, R515, R516, R517, R518, R519, R520, R521, R522, R523, R524, R525, R526, R527, R528, R529, R530, R531, R532, R533, R534, R535, R536, R537, R538, R539, R540, R541, R542, R543, R544, R545, R546, R547, R548, R549, R550, R551, R552, R553, R554, R555, R556, R557, R558, R559, R560, R561, R562, R563, R564, R565, R566, R567, R568, R569, R570, R571, R572, R573, R574, R575, R576, R577, R578, R579, R580, R581, R582, R583, R584, R585, R586, R587, R588, R589, R590, R591, R592, R593, R594, R595, R596, R597, R598, R599, R600, R601, R602, R603, R604, R605, R606, R607, R608, R609, R610, R611, R612, R613, R614, R615, R616, R617, R618, R619, R620, R621, R622, R623, R624, R625, R626, R627, R628, R629, R630, R631, R632, R633, R634, R635, R636, R637, R638, R639, R640, R641, R642, R643, R644, R645, R646, R647, R648, R649, R650, R651, R652, R653, R654, R655, R656, R657, R658, R659, R660, R661, R662, R663, R664, R665, R666, R667, R668, R669, R670, R671, R672, R673, R674, R675, R676, R677, R678, R679, R680, R681, R682, R683, R684, R685, R686, R687, R688, R689, R690, R691, R692, R693, R694, R695, R696, R697, R698, R699, R700, R701, R702, R703, R704, R705, R706, R707, R708, R709, R710, R711, R712, R713, R714, R715, R716, R717, R718, R719, R720, R721, R722, R723, R724, R725, R726, R727, R728, R729, R730, R731, R732, R733, R734, R735, R736, R737, R738, R739, R740, R741, R742, R743, R744, R745, R746, R747, R748, R749, R750, R751, R752, R753, R754, R755, R756, R757, R758, R759, R760, R761, R762, R763, R764, R765, R766, R767, R768, R769, R770, R771, R772, R773, R774, R775, R776, R777, R778, R779, R780, R781, R782, R783, R784, R785, R786, R787, R788, R789, R790, R791, R792, R793, R794, R795, R796, R797, R798, R799, R800, R801, R802, R803, R804, R805, R806, R807, R808, R809, R810, R811, R812, R813, R814, R815, R816, R817, R818, R819, R820, R821, R822, R823, R824, R825, R826, R827, R828, R829, R830, R831, R832, R833, R834, R835, R836, R837, R838, R839, R840, R841, R842, R843, R844, R845, R846, R847, R848, R849, R850, R851, R852, R853, R854, R855, R856, R857, R858, R859, R860, R861, R862, R863, R864, R865, R866, R867, R868, R869, R870, R871, R872, R873, R874, R875, R876, R877, R878, R879, R880, R881, R882, R883, R884, R885, R886, R887, R888, R889, R890, R891, R892, R893, R894, R895, R896, R897, R898, R899, R900, R901, R902, R903, R904, R905, R906, R907, R908, R909, R910, R911, R912, R913, R914, R915, R916, R917, R918, R919, R920, R921, R922, R923, R924, R925, R926, R927, R928, R929, R930, R931, R932, R933, R934, R935, R936, R937, R938, R939, R940, R941, R942, R943, R944, R945, R946, R947, R948, R949, R950, R951, R952, R953, R954, R955, R956, R957, R958, R959, R960, R961, R962, R963, R964, R965, R966, R967, R968, R969, R970, R971, R972, R973, R974, R975, R976, R977, R978, R979, R980, R981, R982, R983, R984, R985, R986, R987, R988, R989, R990, R991, R992, R993, R994, R995, R996, R997, R998, R999, R1000, R1001, R1002, R1003, R1004, R1005, R1006, R1007, R1008, R1009, R1010, R1011, R1012, R1013, R1014, R1015, R1016, R1017, R1018, R1019, R1020, R1021, R1022, R1023, R1024, R1025, R1026, R1027, R1028, R1029, R1030, R1031, R1032, R1033, R1034, R1035, R1036, R1037, R1038, R1039, R1040, R1041, R1042, R1043, R1044, R1045, R1046, R1047, R1048, R1049, R1050, R1051, R1052, R1053, R1054, R1055, R1056, R1057, R1058, R1059, R1060, R1061, R1062, R1063, R1064, R1065, R1066, R1067, R1068, R1069, R1070, R1071, R1072, R1073, R1074, R1075, R1076, R1077, R1078, R1079, R1080, R1081, R1082, R1083, R1084, R1085, R1086, R1087, R1088, R1089, R1090, R1091, R1092, R1093, R1094, R1095, R1096, R1097, R1098, R1099, R1100, R1101, R1102, R1103, R1104, R1105, R1106, R1107, R1108, R1109, R1110, R1111, R1112, R1113, R1114, R1115, R1116, R1117, R1118, R1119, R1120, R1121, R1122, R1123, R1124, R1125, R1126, R1127, R1128, R1129, R1130, R1131, R1132, R1133, R1134, R1135, R1136, R1137, R1138, R1139, R1140, R1141, R1142, R1143, R1144, R1145, R1146, R1147, R1148, R1149, R1150, R1151, R1152, R1153, R1154, R1155, R1156, R1157, R1158, R1159, R1160, R1161, R1162, R1163, R1164, R1165, R1166, R1167, R1168, R1169, R1170, R1171, R1172, R1173, R1174, R1175, R1176, R1177, R1178, R1179, R1180, R1181, R1182, R1183, R1184, R1185, R1186, R1187, R1188, R1189, R1190, R1191, R1192, R1193, R1194, R1195, R1196, R1197, R1198, R1199, R1200, R1201, R1202, R1203, R1204, R1205, R1206, R1207, R1208, R1209, R1210, R1211, R1212, R1213, R1214, R1215, R1216, R1217, R1218, R1219, R1220, R1221, R1222, R1223, R1224, R1225, R1226, R1227, R1228, R1229, R1230, R1231, R1232, R1233, R1234, R1235, R1236, R1237, R1238, R1239, R1240, R1241, R1242, R1243, R1244, R1245, R1246, R1247, R1248, R1249, R1250, R1251, R1252, R1253, R1254, R1255, R1256, R1257, R1258, R1259, R1260, R1261, R1262, R1263, R1264, R1265, R1266, R1267, R1268, R1269, R1270, R1271, R1272, R1273, R1274, R1275, R1276, R1277, R1278, R1279, R1280, R1281, R1282, R1283, R1284, R1285, R1286, R1287, R1288, R1289, R1290, R1291, R1292, R1293, R1294, R1295, R1296, R1297, R1298, R1299, R1300, R1301, R1302, R1303, R1304, R1305, R1306, R1307, R1308, R1309, R1310, R1311, R1312, R1313, R1314, R1315, R1316, R1317, R1318, R1319, R1320, R1321, R1322, R1323, R1324, R1325, R1326, R1327, R1328, R1329, R1330, R1331, R1332, R1333, R1334, R1335, R1336, R1337, R1338, R1339, R1340, R1341, R1342, R1343, R1344, R1345, R1346, R1347, R1348, R1349, R1350, R1351, R1352, R1353, R1354, R1355, R1356, R1357, R1358, R1359, R1360, R1361, R1362, R1363, R1364, R1365, R1366, R1367, R1368, R1369, R1370, R1371, R1372, R1373, R1374, R1375, R1376, R1377, R1378, R1379, R1380, R1381, R1382, R1383, R1384, R1385, R1386, R1387, R1388, R1389, R1390, R1391, R1392, R1393, R1394, R1395, R1396, R1397, R1398, R1399, R1400, R1401, R1402, R1403, R1404, R1405, R1406, R1407, R1408, R1409, R1410, R1411, R1412, R1413, R1414, R1415, R1416, R1417, R1418, R1419, R1420, R1421, R1422, R1423, R1424, R1425, R1426, R1427, R1428, R1429, R1430, R1431, R1432, R1433, R1434, R1435, R1436, R1437, R1438, R1439, R1440, R1441, R1442, R1443, R1444, R1445, R1446, R1447, R1448, R1449, R1450, R1451, R1452, R1453, R1454, R1455, R1456, R1457, R1458, R1459, R1460, R1461, R1462, R1463, R1464, R1465, R1466, R1467, R1468, R1469, R1470, R1471, R1472, R1473, R1474, R1475, R1476, R1477, R1478, R1479, R1480, R1481, R1482, R1483, R1484, R1485, R1486, R1487, R1488, R1489, R1490, R1491, R1492, R1493, R1494, R1495, R1496, R1497, R1498, R1499, R1500, R1501, R1502, R1503, R1504, R1505, R1506, R1507, R1508, R1509, R1510, R1511, R1512, R1513, R1514, R1515, R1516, R1517, R1518, R1519, R1520, R1521, R1522, R1523, R1524, R1525, R1526, R1527, R1528, R1529, R1530, R1531, R1532, R1533, R1534, R1535, R1536, R1537, R1538, R1539, R1540, R1541, R1542, R1543, R1544, R1545, R1546, R1547, R1548, R1549, R1550, R1551, R1552, R1553, R1554, R1555, R1556, R1557, R1558, R1559, R1560, R1561, R1562, R1563, R1564, R1565, R1566, R1567, R1568, R1569, R1570, R1571, R1572, R1573, R1574, R1575, R1576, R1577, R1578, R1579, R1580, R1581, R1582, R1583, R1584, R1585, R1586, R1587, R1588, R1589, R1590, R1591, R1592, R1593, R1594, R1595, R1596, R1597, R1598, R1599, R1600, R1601, R1602, R1603, R1604, R1605, R1606, R1607, R1608, R1609, R1610, R1611, R1612, R1613, R1614, R1615, R1616, R1617, R16								

202102490	Línea	Ejecución Estructa	TRANSSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON RODÓ 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON RODÓ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Llevaré de adelante en instalación energizada (Doble Circuito) LÍNEAS DE TRANSMISIÓN ESTE, N° 423 a 424 y 424 a 423	Bajo	Actividades: Llevaré de adelante en instalación energizada (Doble Circuito) LÍNEAS DE TRANSMISIÓN ESTE, N° 423 a 424 y 424 a 423 Revisión: Terminar, S/E Don Goyo S2 de con bloques a la recomanda inmovilizada. Terminar, S/E Don Goyo S2 de con bloques a la recomanda inmovilizada. Subestación P. Aislar, S2 de con bloques a la recomanda inmovilizada. Instalaciones en Ring 1. S20V Don Goyo (Don Aislar), C1 a 1 220V Don Goyo- Pan de Azúcar, C2 Temperatura de los Rangos Durante los trabajos Nivel de Rango Bajo Bloques del año de Fabricación	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 05:54	07-04-21 17:51
202102204	Línea	Ejecución Estructa	TRANSSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERIALDA 220KV	ATACAMA - EMERIALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra de reemplazo de conductor 1220KV Atacama	Bajo	Actividades: Trabaja de conductor desde la cabeza al campo de la línea. Apertura de puntos eléctricos, hasta de conductor en diámetro. Verificación de estructura de arboles y suspensiones, verificación de perfilado 25mm. Conformación de uniones perforadas. Troncos de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Conformación de grupos de arboles y suspensiones. Troncos de conductor. Instalación de energizadores. Conformación de puntos eléctricos. Marcado de offset, instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de trastes. Revisión: Subestación Atacama, S211 No recomendar. Subestación Emerialda, S211 No recomendar. Instalaciones en Ring 1. S20V Atacama Emerialda, C1. Temperatura de los Rangos Durante los trabajos Nivel de Rango Bajo Bloques del año de Fabricación 2180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1176, 1178, 1180, 01	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 05:54	07-04-21 18:27
202102205	Línea	Ejecución Estructa	TRANSSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERIALDA 220KV	ATACAMA - EMERIALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otra de reemplazo de conductor 1220KV Atacama	Bajo	Actividades: Trabaja de conductor desde la cabeza al campo de la línea. Apertura de puntos eléctricos, hasta de conductor en diámetro. Verificación de estructura de arboles y suspensiones, verificación de perfilado 25mm. Conformación de uniones perforadas. Troncos de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Conformación de grupos de arboles y suspensiones. Troncos de conductor. Instalación de energizadores. Conformación de puntos eléctricos. Marcado de offset, instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de trastes. Revisión: Subestación Atacama, S211 No recomendar. Subestación Emerialda, S211 No recomendar. Instalaciones en Ring 1. S20V Atacama Emerialda, C1. Temperatura de los Rangos Durante los trabajos Nivel de Rango Bajo Bloques del año de Fabricación 2180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1176, 1178, 1180, 01	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 05:54	07-04-21 18:28
202102208	Línea	Ejecución Estructa	TRANSSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHAMBA- PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHAMBA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - CHAMBA 220KV C1 CHAMBA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay	Bajo	Actividades: Trabaja de conductor desde la cabeza al campo de la línea. Apertura de puntos eléctricos, hasta de conductor en diámetro. Verificación de estructura de arboles y suspensiones, verificación de perfilado 25mm. Conformación de uniones perforadas. Troncos de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Conformación de grupos de arboles y suspensiones. Troncos de conductor. Instalación de energizadores. Conformación de puntos eléctricos. Marcado de offset, instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de trastes. Revisión: Subestación Atacama, S211 No recomendar. Subestación Emerialda, S211 No recomendar. Instalaciones en Ring 1. S20V Atacama Emerialda, C1. Temperatura de los Rangos Durante los trabajos Nivel de Rango Bajo Bloques del año de Fabricación 2180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1176, 1178, 1180, 01	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	08-04-21 08:00	07-04-21 05:41	08-04-21 17:20
202102195	Línea	Ejecución Estructa	TRANSSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 300KV	ENTRE RIOS - ANCOA 300KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interrupción asociada a la instalación en rango	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles. Revisión: Subestación Ancoas a la recomanda inmovilizada. Instalaciones en Ring 1000 V Entre Rios Ancoas, C2. Temperatura de los Rangos Durante los trabajos Nivel de Rango Bajo Bloques del año de Fabricación	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:57
202102187	Línea	Ejecución Estructa	TRANSSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANCO - CHAMBA 154KV	TRUPAN - CHAMBA 154KV C2 ABANCO - TRUPAN 154KV C2 ABANCO - TRUPAN 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interrupción asociada a la instalación en rango	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles. Revisión: Subestación Ancoas a la recomanda inmovilizada. Instalaciones en Ring 1000 V Entre Rios Ancoas, C2. Temperatura de los Rangos Durante los trabajos Nivel de Rango Bajo Bloques del año de Fabricación	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18
202102045	Línea	Ejecución Estructa	TRANSSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TRAMCO - CAUTIN 220KV	TRAMCO - CAUTIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay	Bajo	Actividades: S/E Cautin. Revisión de letinas de rociadores de línea. Revisión: Subestación Ancoas a la recomanda inmovilizada. Instalaciones en Ring 1000 V Entre Rios Ancoas, C2. Temperatura de los Rangos Durante los trabajos Nivel de Rango Bajo Bloques del año de Fabricación	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 09:00	07-04-21 08:00	07-04-21 05:58	07-04-21 18:45
202102188	Línea	Ejecución Estructa	TRANSSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 300KV	ENTRE RIOS - ANCOA 300KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No recomendar interrupción asociada a la instalación en rango	Bajo	Actividades: Corte y pade de árboles. Revisión: Subestación Ancoas a la recomanda inmovilizada. Instalaciones en Ring 1000 V Entre Rios Ancoas, C2. Temperatura de los Rangos Durante los trabajos Nivel de Rango Bajo Bloques del año de Fabricación	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 05:55	07-04-21 18:18
202102187	Línea	Aprobado en actación	TRANSMISORA BAZUQUINO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBEO SERENA HORDA N° 220KV	ANGAMOS - PATO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATO MUFAS ANGAMOS - PATO MUFAS EST. DE BOMBEO S2 1 220KV C1 PATO MUFAS EST. DE BOMBEO S2 1 - EST. DE BOMBEO S2 1 220KV C1	Inspección pedestre	0	Inspección pedestre de Línea 220 V Angamos Estación de bombas S21. Sin Condiciones requeridas.	Bajo	Inspección pedestre de Línea 220 V Angamos Estación de bombas S21. Sin Condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00		
202102189	Línea	Aprobado en actación	TRANSMISORA BAZUQUINO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO S2 N° 1 - EST. DE BOMBEO S2 N° 1 110KV	EST. BOMBEO S2 1 - EST. BOMBEO S2 1 110KV C1 PATO MUFAS EST. DE BOMBEO S2 1 - EST. BOMBEO S2 1 110KV C1	Inspección pedestre	0	Inspección pedestre de Línea 110 V Estación de bombas S21. Estación de bombas S21. Sin Condiciones requeridas.	Bajo	Inspección pedestre de Línea 110 V Estación de bombas S21. Estación de bombas S21. Sin Condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00		
202102189	Línea	Aprobado en actación	TRANSMISORA BAZUQUINO	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCUENTRO - PATO DE MUFAS ENCUENTRO 220KV C2 PATO DE MUFAS ENCENENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Inspección pedestre	0	Inspección pedestre de Línea 220V Encuentro Sierra Gorda. Sin condiciones requeridas.	Bajo	Inspección pedestre de Línea 220V Encuentro Sierra Gorda. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00		
202102182	Línea	Aprobado en actación	TRANSMISORA MELILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CEBRO DOMADOR - ENCUENTRO 220KV	CEBRO DOMADOR - ENCENENTRO 220KV C1	Inspección pedestre	0	Inspección pedestre de Línea 220V Cerro Domador-Duquesne. Sin condiciones requeridas.	Bajo	Inspección pedestre de Línea 220V Cerro Domador-Duquesne. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00		
202102191	Línea	Ejecución Estructa	TRANSMISORA VALLE AULÉN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTÉN - CUNCO 110KV	RIO TOLTÉN - CUNCO 110KV C1	Roca y pade Tronq servalumbas	0	Roca, pade y papeo en tronq de servalumbas.	Bajo	La estación es reemplazada por la estación automática. Además, el trabajo será realizado por personal especializado bajo normas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 08:06	07-04-21 18:22
202102176	Línea	Ejecución Estructa	TRANSMISORA VALLE AULÉN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPUICO 110KV	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roca y pade Tronq servalumbas	0	Roca, pade y papeo en tronq de servalumbas.	Bajo	Nivel de rango bajo, para ser mantenido y desahogado la recomanda automática. Además, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 08:06	07-04-21 18:22
202102041	Línea	Ejecución Estructa	SGS SA	Intervención	Origen Interno	Programada	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV (En Remate)	DON ANTONIO - ANA MARIA 220KV C1	Punto en servicio de nueva estación	0	Desconexión y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 V Ana María - Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Ana María. A Disposición del jefe de línea S211, S212, S213, S214, S215, S216 y S217. Condiciones requeridas en Don Antonio. A Disposición del jefe de línea S217, S217.1, S217.2, S217.3.	Bajo	Desconexión y pruebas de puesta en servicio de Línea 220 V Ana María - Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Ana María. A Disposición del jefe de línea S211, S212, S213, S214, S215, S216 y S217. Condiciones requeridas en Don Antonio. A Disposición del jefe de línea S217, S217.1, S217.2, S217.3.	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 23:59	07-04-21 08:09	07-04-21 23:59
202102197	Línea	Ejecución Estructa	STRATA COPPER - ALTONORT	Intervención	Origen Externo	Programada	ANTOFAGASTA - AUTO TAP OFF 110KV	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEBLA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Apeyo a la obra de cambio de conductor de la línea 220V Alacranes Alacranes.	Bajo	S/E Antofagasta Bloqueo a la Recomendación Inmovilizada, S211. S/E Alacranes Bloqueo a la Recomendación Inmovilizada, S211.	No tiene consumo afectado	ninguno	07-04-21 08:00	07-04-21 08:00	07-04-21 11:15	07-04-21 18:23

ANEXO N° 5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-04-2021 12:21

Pendiente

Número:

2021001077

Solicitante:

Reinaldo Miranda Díaz

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E PUKARA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PUKARA CT2

Nombre : S/E PUKARA CT2

Fecha Perturbacion : 07-04-2021 12:58

Fecha Normaliza : 07-04-2021 14:00

Protección : .

Interruptor : 52CT2

Consumo : 20.05 MW

Comentario : 13:50 CERRADO 52CT2. 13:54: CERRADO ALIMENTADOR TUCAPEL 52C4 (4 MW). 13:55 CERRADO ALIMENTADOR QUIANE 52C5 (1.8 MW). 13:58 CERRADO ALIMENTADOR LIVILCAR 52C6 (4.5 MW). 14:00 CERRADO ALIMENTADOR 7 DE JUNIO 52C7 (5.48 MW), QUEDANDO 100% DE LOS CLIENTES NORMALIZADOS.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Arica y Parinacota

Comuna

Arica

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

SE INVESTIGA.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** SE INVESTIGA.
- Elemento:** TRIP 52CT2.
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** TRIP 52CT2.

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** PERSONAL DE SS/EE Y PROTECCIONES ELÉCTRICAS SE DIRIGEN A S/E PUKARÁ PARA VERIFICAR EN TERRENO EL ESTADO DE LOS EQUIPOS Y PROTECCIONES DE S/E PUKARÁ.
- Hechos Sucidos:** 12:58 SE PRODUCE EL TRIP DEL 52CT2 EN S/E PUKARÁ AFECTANDO A LOS CLIENTES DE LOS ALIMENTADORES: TUCAPEL C4 9238 CLIENTES (3.5 MW), QUIANE C5 1630 CLIENTES (2.07 MW), LIVILCAR C6 3895 CLIENTES (6.18 MW) Y 7 DE JUNIO C7 11843 CLIENTES (8.3 MW). NOTA: LOS ALIMENTADORES ASOCIADO AL CT2, PERMANECIERON CERRADOS, SE ABREN DE FORMA REMOTA.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 20.05 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 26606
 CGE / Perd. Estm. de Potencia: 20.05 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 26606

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático


Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:



07-04-2021 12:58

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-04-2021 14:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 001077 07-04-2021 SE PUKARA CT2.pdf (/informe_fallas/download_file/606f2b21ad651f7350c76816/IF 001077 07-04-2021 SE PUKARA CT2.pdf)	23/04/2021 18:16:50

Archivo	Fecha Subida
 IF 001077 Anexo 1 T60-2 PUKARA 20191108 Print out.pdf (/informe_fallas/download_file/606f2b21ad651f7350c76816/IF 001077 Anexo 1 T60-2 PUKARA 20191108 Print out.pdf)	23/04/2021 18:16:50
 IF 001077 Anexo 2 Registro de Eventos.zip (/informe_fallas/download_file/606f2b21ad651f7350c76816/IF 001077 Anexo 2 Registro de Eventos.zip)	23/04/2021 18:17:02

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	07 de Abril de 2021
Hora	12:58

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

No existió Falla en Instalaciones de CGE.
Se produjo una desconexión de transformador T2 de SE Pukará producto de un aumento súbito de carga en alimentador asociado a este.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

El elemento de sistema desconectado pertenece a Sistema de Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No existió falla de equipo.

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión de contingencia ocurrida en **alimentador Pesquero**, producto del cual se realizó la transferencia a las 09:41 hrs de parte de sus cargas a **alimentador 7 de Junio** de SE Pukará (transferencia mediante el cual se recupera el 89% de los clientes afectados (5590) en dicha contingencia), se produce la operación de Paño CT2 de SE Pukará debido al aumento súbito de la demanda en cargas asociada a dicho alimentador.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Caso Fortuito o se fuerza Mayor.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	DIS2	Interrupción producida por aumento de consumo no proyectado, por sobre los límites de diseño de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TR1	Transformador de Poder
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera de acuerdo con lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

ID_15101 Arica

1.7. Comunas afectadas por la falla.

ID_15101 Arica

1.8. Reiteración.

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

No se registran fallas en la instalaciones en últimos 24 meses móviles.

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

No se registran fallas en la instalaciones en últimos 24 meses móviles.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

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

No se registran fallas en la instalaciones en últimos 24 meses móviles.

1.9. Datos empresa propietaria instalación fallada.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra M.T.)	Hora desconexión	Hora Normalización
Pukará	Barra 13,8kV	12:58	14:00

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

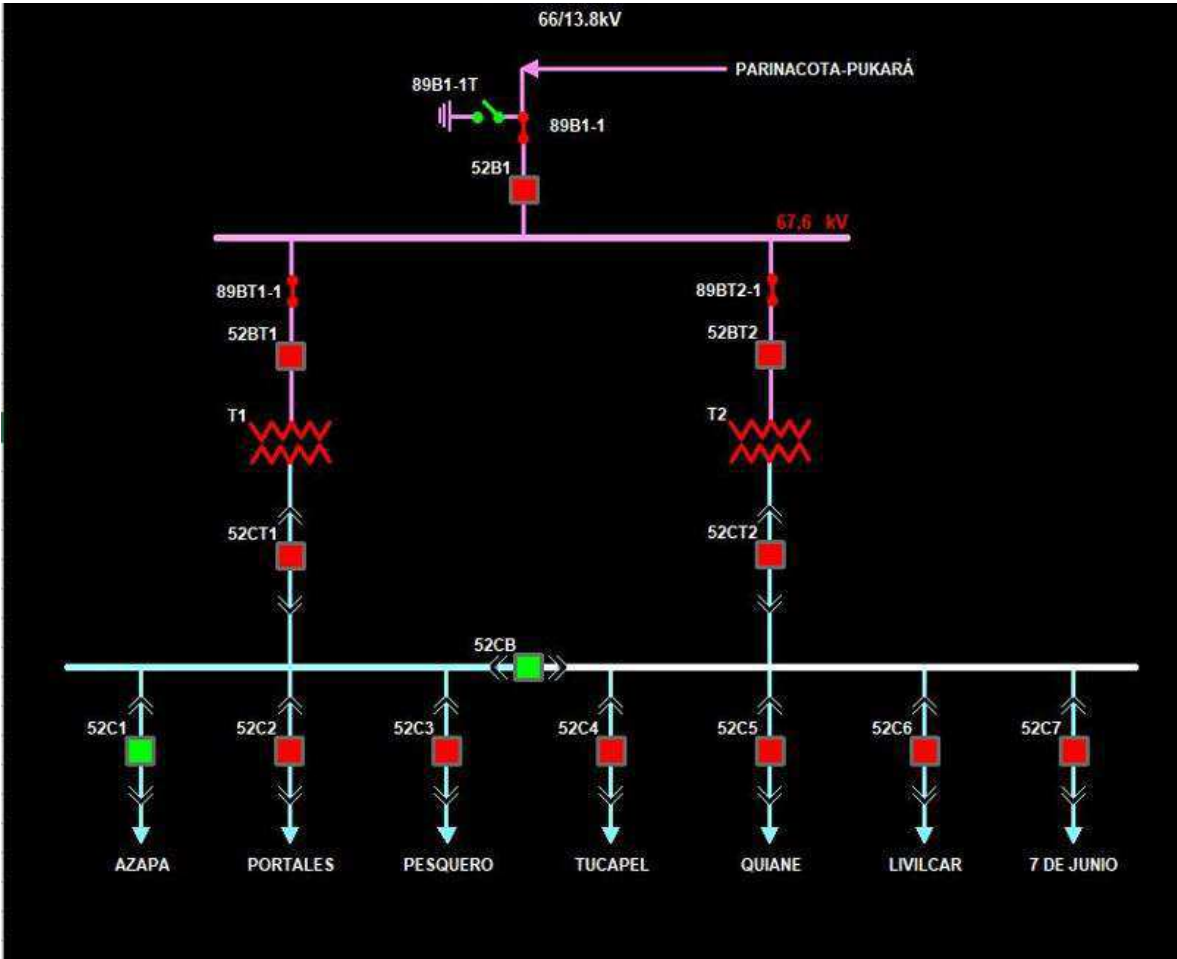


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación /Transformador	Alimentador /Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados
SE Pukara /Transformador T-2	Tucapel / 52 C4	3,5	12:58	13:54	9.238
SE Pukara /Transformador T-2	Quiane / 52 C5	2,07	12:58	13:55	1.630
SE Pukara /Transformador T-2	Livilcar / 52 C6	6,18	12:58	13:58	3.895
SE Pukara /Transformador T-2	7 de Junio / 52 C7	8,3	12:58	14:00	11.843
General de Barra MT operado	52CT2	20,1	12:58	13:50	

ENS: 20,1 MWH.

N° de Clientes Afectados: 26.606

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

S/E	Evento 07-04-2020	Horario
Pukara	Apertura Forzada por operaciones de Protecciones de Interruptor 52 CT2	12:58
Pukara	Apertura Manual de Interruptor 52 C4 Alimentador Tucapel.	13:10
Pukara	Apertura Manual de Interruptor 52 C5 Alimentador Quiane.	13:10
Pukara	Apertura Manual de Interruptor 52 C6 Alimentador Livilcar	13:12
Pukara	Apertura Manual de Interruptor 52 C7 Alimentador 7 de Julio	13:12
Pukara	Cierre Manual de Interruptor de barra 13,8kv 52CT2	13:50
Pukara	Cierre Manual de 52 C4 Alimentador Tucapel.	13:54
Pukara	Cierre Manual de 52 C5 Alimentador Quiane.	13:55
Pukara	Cierre Manual de 52 C6 Alimentador Livilcar	13:58
Pukara	Cierre Manual de 52 C7 Alimentador 7 de Julio	14:00

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

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

Resumen del evento

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s]	Observaciones
16:56:59.850 (UTC)	Pukara	Paño CT2	51	Temporizado	Opera Correctamente

Archivos adjuntos del evento

Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
52CT2	16:56:59	Oscilografía Operación 51 Protección Sistema GE-T60+	52CT2 PUKARA OSCILOGRAFIA 20210407.cfg/.dat/.hdr
		Eventos Protección Sistema GE-T60+	52CT2 PUKARA 20210407 EVENTO.evt

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

7.1 Análisis Actuación de Esquema de Protección.

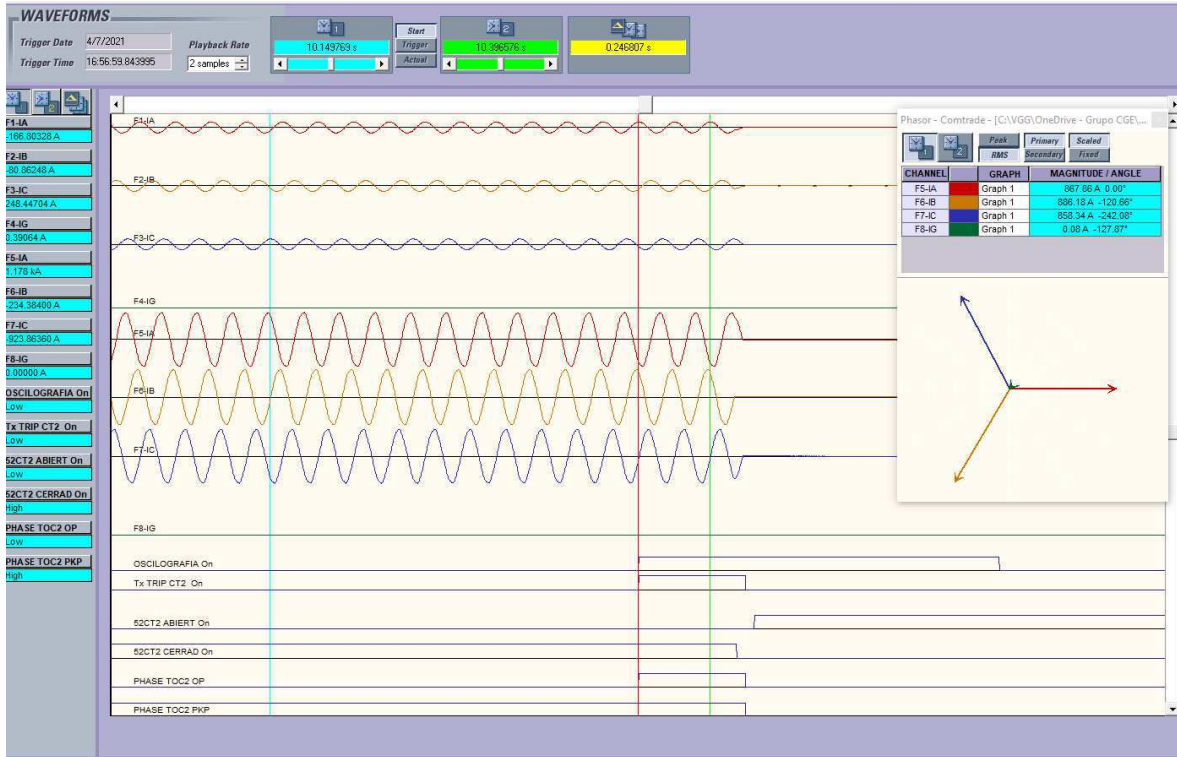
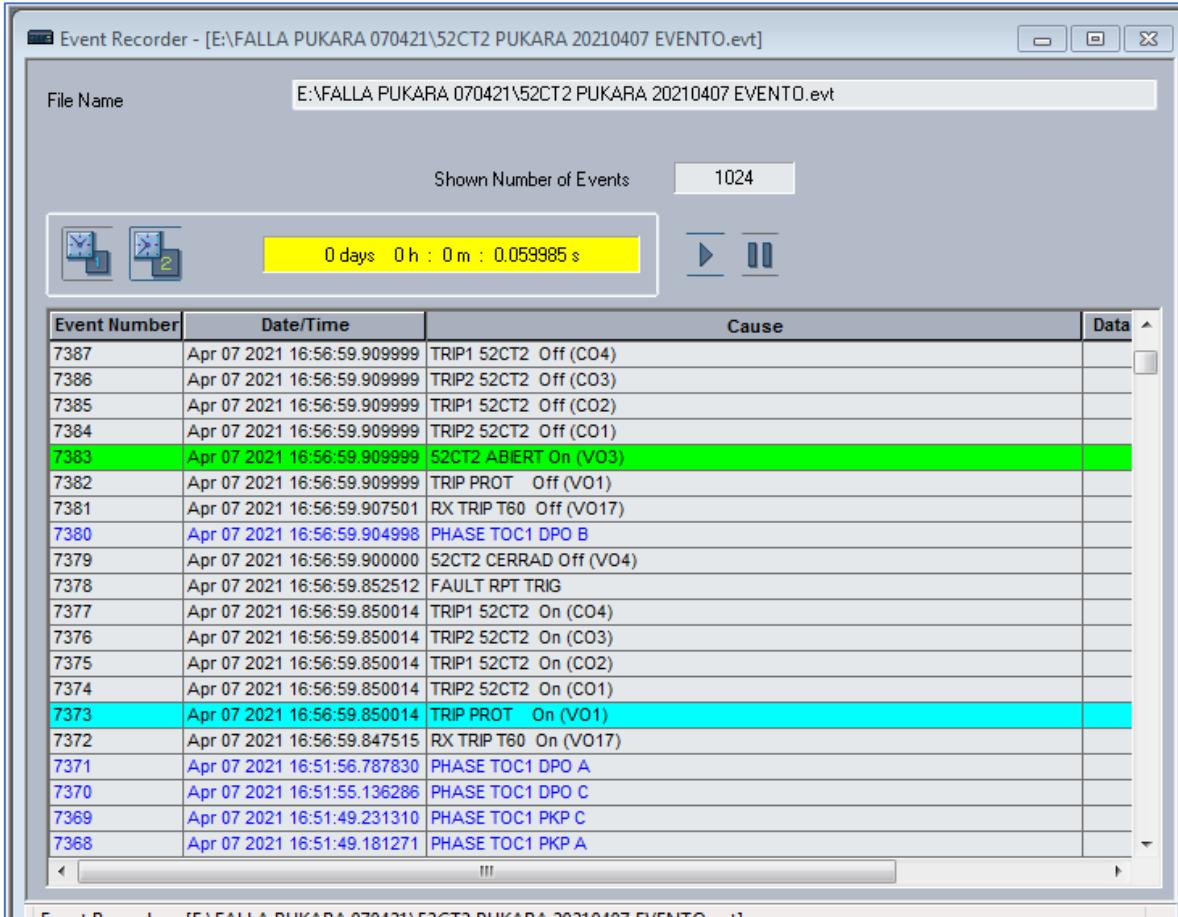


Figura 1: Oscilografías relé UR T60.

En registro oscilografico de la protección T60 asociado a los Paños BT2 y CT2 de SE Pukará, se observa la no existencia de corrientes de falla, como también se observa que corriente en lado MT se encuentra en aproximadamente 886A lo cual supera el limite de carga ajustado en transformador T2 de SE Pukará igual a 880A. En consecuencia a lo anterior, se produce la correcta operación de la protección GE-F60, por medio del elemento de Sobrecorriente temporizada, provocando la apertura del interruptor 52CT2 de S/E Pukara.

PHASE CURRENT	
PHASE TOC1 (GROUP 1)	
PHASE TOC1: Function	Enabled
PHASE TOC1: Signal Source	66 KV (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	0.920 pu
PHASE TOC1: Curve	IEC Curve A
PHASE TOC1: TD Multiplier	0.26
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF
PHASE TOC1: Target	Latched
PHASE TOC1: Events	Enabled
PHASE TOC2: Reset	
PHASE TOC2: Function	Enabled
PHASE TOC2: Signal Source	13 KV (SRC 2)
PHASE TOC2: Input	Phasor
PHASE TOC2: Pickup	0.880 pu
PHASE TOC2: Curve	IEC Curve A
PHASE TOC2: TD Multiplier	0.20
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Latched
PHASE TOC2: Events	Enabled

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	



Event Number	Date/Time	Cause	Data
7387	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP1 52CT2 Off (CO4)	
7386	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP2 52CT2 Off (CO3)	
7385	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP1 52CT2 Off (CO2)	
7384	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP2 52CT2 Off (CO1)	
7383	Apr 07 2021 16:56:59.909999	52CT2 ABIERT On (VO3)	
7382	Apr 07 2021 16:56:59.909999	TRIP PROT Off (VO1)	
7381	Apr 07 2021 16:56:59.907501	RX TRIP T60 Off (VO17)	
7380	Apr 07 2021 16:56:59.904998	PHASE TOC1 DPO B	
7379	Apr 07 2021 16:56:59.900000	52CT2 CERRAD Off (VO4)	
7378	Apr 07 2021 16:56:59.852512	FAULT RPT TRIG	
7377	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP1 52CT2 On (CO4)	
7376	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP2 52CT2 On (CO3)	
7375	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP1 52CT2 On (CO2)	
7374	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP2 52CT2 On (CO1)	
7373	Apr 07 2021 16:56:59.850014	TRIP PROT On (VO1)	
7372	Apr 07 2021 16:56:59.847515	RX TRIP T60 On (VO17)	
7371	Apr 07 2021 16:51:56.787830	PHASE TOC1 DPO A	
7370	Apr 07 2021 16:51:55.136286	PHASE TOC1 DPO C	
7369	Apr 07 2021 16:51:49.231310	PHASE TOC1 PKP C	
7368	Apr 07 2021 16:51:49.181271	PHASE TOC1 PKP A	

Figura 1: Registro de Eventos (extracto) del relé UR T60

En el registro secuencial de eventos de la protección GE-F60 Paño CT2 en S/E Pukara, se observa la operación temporizada del elemento de protección de sobrecorriente de fase (evento # 7372), la orden de trip sobre el interruptor 52CT2 en el evento # 7378 y la apertura del interruptor en el evento # 7383. El tiempo efectivo de apertura de interruptor fue de 55[ms].

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

Perfil de Carga CT2 de SE Pukará y Alimentadores asociados



En perfil de carga a alimentadores asociados a transformador T2, se observa que en alimentador C7 (7 de junio) aumenta en forma súbita su demanda, lo cual provoca la sobrecarga de transformador T2 de SE Pukará.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021001077	FECHA DE FALLA: 07 de Abril de 2021
INSTALACIÓN (ES) Subestación Pukará	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.**8.1.** Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye la correcta operación de protección asociada a Paño CT2 de SE Pukará, producto de sobrecarga provocada con ocasión de transferencia de carga desde alimentador pesquero hacia alimentador 7 de junio de barra N°2 de SE Pukará y el aumento súbito de la demanda en dicho alimentador.

ANEXOS I - PRINT OUT**ANEXOS II – Registro de Eventos.**