

Estudio para análisis de falla EAF 248/2021

"Apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Piduco"

Fecha de Emisión: 20-09-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	29/08/2021
Hora	13:49
Consumos desconectados (MW)	14.70
Demanda previa del sistema (MW)	8038
Porcentaje de desconexión	0.183%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Piduco
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV y 15 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes, Santiago, Chile.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Relé SEL 387 Sistema 1 paño BT2 de S/E Piduco / SP258T005SE090T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes, Santiago, Chile.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo una falla intermitente en el alimentador Plaza (C4) de S/E Piduco con operación automática de su interruptor y posterior reconexión automática contra falla. Previo a la operación del interruptor 52C4 de S/E Piduco, ocurrieron sucesivos arranques y desactivaciones de la función de sobrecorriente de fase (51) del interruptor 52CT2 de la mencionada S/E, finalmente operando y despejando la falla previo a que el interruptor 52C4 realizara el despeje definitivo tras su reconexión automática.

La causa de operación del interruptor 52CT2 de S/E Piduco, de forma descoordinada, se debió a que el ajuste del tiempo de reposición (reset) de la operación de su función 51 era tal que emulaba un relé electromecánico de disco de inducción, a diferencia del ajuste del reset de la función 51 del paño C4.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE22: Error en programación de elementos de protección o control.

La empresa CGE S.A. no remite los antecedentes asociados al mencionado Fenómeno Físico de acuerdo con la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

Instalación	Elemento	EAF	Acciones informadas
Interruptor 52CT1 de S/E Malloa	Interruptor	081-2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "El mismo día se solicita intervención por curso forzoso, con el propósito de intervenir el sistema de protecciones, verificando y corrigiendo grupo de ajuste para topología en modo paralelo del TR1 y TR2 (asociados IF 610 y 612), según SICF 15845."
Transformador 110/13.8 kV de S/E Palafitos	Transformador	164-2020	La empresa CGE S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Se establece que para posteriores energizaciones de transformador T1 de S/E Palafitos, este sea energizado en vacío previo a la conexión de consumos finales, de manera de evitar que cargas influyan en la reducción de 2da armónica, la cual es la variable que el relé utiliza para discriminar entre inrush y falla interna de transformador."
Transformador 110/12 kV N°1 de S/E Mariscal	Transformador	313-2020	La empresa CGE S.A. indica: "1. Durante las actividades de la atención de emergencia se realiza lo siguiente: a. Se reestablece el cargador de baterías, se verifica su normal funcionamiento y se supervisa la carga completa del banco de baterías. b. Se revisa el sistema de control sin encontrar anomalías que expliquen la causa de la operación del interruptor. 2. El día 30 de septiembre, por medio de la solicitud de curso forzoso 2020075422, se realizó una revisión exhaustiva del cargador de baterías por parte del proveedor. Se detectó que el interruptor termomagnético de alimentación interno del cargador de baterías operaba por corriente de inrush, frente a desconexiones repentinas de la alimentación alterna, por lo que se procedió con el remplazo de dicho interruptor termomagnético. Cabe señalar que el cargador de baterías actual de la subestación fue puesto en servicio el día 11 de junio del 2020, bajo la solicitud 2020043092. 3. El día 4 de octubre, por medio de la solicitud de desconexión 2020074454, se sometieron a pruebas los 3 equipos que tienen contactos

			<p>de apertura en el circuito de control del interruptor 52H1, siendo estos los siguientes</p> <ul style="list-style-type: none"> • Protección diferencial del transformador N°1 – SEL387. • Protección de impedancia de transformador N°1 - SEL311C. • RTU OPTO, encargada del automatismo de transferencia automática. <p>En dichas pruebas, se determinó que los relés de protección SEL 387 y SEL 311C no generaban orden de apertura producto del decaimiento en la magnitud de la tensión de CC de SSAA de la subestación, sin embargo, se observa que la lógica de transferencia automática implementada en RTU de dicha subestación se activaba producto de la caída en la tensión CC de servicios auxiliares de subestación.</p> <p>4. Mediante la SD 20200076904, se programa para el día 11 de octubre de 2020 la implementación de mejoras en la estrategia de la RTU y pruebas del automatismo de transferencia automática, en donde se implementará un bloqueo del automatismo cuando la tensión de alimentación auxiliar descienda de los 110 Vcc, además se implementará un registro de eventos del automatismo de transferencia automática con el objetivo de registrar todas las acciones del automatismo implementado”.</p>
Transformador 66/23 kV N°1 de S/E Alcones	Transformador	065-2021	<p>La empresa CGE señala: “El día 5 de marzo se realizaron pruebas al transformador de poder a fin de descartar una posible falla interna, lo que fue descartado de acuerdo con el resultado de las pruebas. El sábado 6 de marzo se realizaron pruebas a los transformadores de corriente asociados a la protección diferencial, y también la revisión de la parametrización del relé diferencial TPU T450 con apoyo de personal EFACEC Chile -subcontrato especialista en montaje equipos, control y protecciones del contratista principal AMETEL- detectando en esta revisión, el error de configuración en el relé. Dicho error fue corregido en forma inmediata, además de realizar las pruebas y análisis de medida que comprueban el correcto funcionamiento del equipo y adquisición de medidas.”</p>
Transformador N°2 66/15 kV de S/E San Pedro	Transformador	091-2021	<p>La empresa CGE S.A. señala: “Se programará la modificación de alcances de zona 1 de relé Ingeteam EF-ZT del paño BT2 de S/E San Pedro, tendientes a evitar que la trayectoria de fallas en MT logren entrar en zona de operación instantánea de relé de impedancia. Lo anterior será comunicado al Coordinador Eléctrico Nacional mediante los medios habituales de comunicación”.</p>
Barra 13.2 kV de S/E Lihueimo	Barra	125-2021	<p>La empresa CGE S.A. indica: “El día 07-05-2021 se realiza la revisión local de las protecciones, revisión de ajustes y descarga de eventos. El día 14-05-2021 se realiza la desconexión mediante curso forzoso de paño C1 para reconfiguración y verificación, mediante pruebas eléctricas de equipo de protección. Se reconfigura relé permitiendo la operación adireccional de las funciones de sobrecorriente de fase, de acuerdo con último estudio “EAP 01-2019 (7643-01-ES-IF003_3) SE Portezuelo; T2 75MVA Rev 3”, es decir se reconfigura lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> • E32 = N • 51P1TC = 1 • 51G1TC = 1 <p>Lo anterior, soluciona el problema relacionado con la direccionalidad el cual no permitía o bloqueaba la operación del elemento de protección de sobrecorriente de fase 51P1T. Se remite reporte de pruebas eléctricas de operación realizadas el viernes 14 de mayo de 2021”.</p>
Barra 13,8 kV de S/E Alto Hospicio	Barra	224/2021	<p>La empresa CGE S.A. indica las acciones correctivas a corto plazo:</p> <ul style="list-style-type: none"> • “Se realiza análisis de falla, determinando la necesidad de realizar modificaciones ajustes de protecciones para mejorar coordinación entre Paño CT1 y Paño C26 de SE Alto Hospicio. • Se realiza Estudio de Coordinación Protecciones EAP 24/2021, mediante el cual se propone una mejora la coordinación de los elementos de protección residual de Paño General de MT y Paño de cabecera MT. • El día 25 de agosto mediante curso forzoso N°2021074094 se realiza el

			cambio de ajustes de Paños general de MT y cabeceras de MT de SE Alto Hospicio para efecto de implementar la propuesta de mejora respaldada en Estudio EAP 24/2021.”
Barra 13,8 kV de S/E Alto Hospicio	Barra	225/2021	<p>La empresa CGE S.A. indica las acciones correctivas a corto plazo:</p> <ul style="list-style-type: none"> • “Se realiza análisis de falla, determinando la necesidad de realizar modificaciones ajustes de protecciones para mejorar coordinación entre Paño CT1 y Paño C26 de SE Alto Hospicio. • Se realiza Estudio de Coordinación Protecciones EAP 24/2021, mediante el cual se propone una mejora la coordinación de los elementos de protección residual de Paño General de MT y Paño de cabecera MT. • El día 25 de agosto mediante curso forzoso N°2021074094 se realiza el cambio de ajustes de Paños general de MT y cabeceras de MT de SE Alto Hospicio para efecto de implementar la propuesta de mejora respaldada en Estudio EAP 24/2021.”

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producidos 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

La instalación donde ocurrió la falla corresponde al relé SEL 387, correspondiente al sistema 1 de protección del transformador N°2 de S/E Piduco, el cual también posee funciones de sobrecorriente en su lado de media tensión. Al respecto, la empresa CGE S.A. no indica en su Informe de Falla el año de puesta en servicio efectivo, plan de mantenimiento, vida útil o eventuales retrasos en las inversiones pactadas. La empresa CGE S.A. no remite las mantenciones realizadas durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. informa la clasificación de la ubicación de los alimentadores de media tensión que abastecen a clientes regulados, que resultaron afectados con ocasión de la falla bajo Estudio, siendo todos “Urbano”.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno.

h. Comuna donde se presenta la falla

07101: Talca.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (31-08-2021)	Informe de 5 días (03-09-2021)
CGE S.A.	29-08-2021	15-09-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Piduco	ST Zonal	Barra 15 kV	13:49	13:52

- Horarios de acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Piduco	Mercado / C2	Talca	2.300	0.029	4491	13:49	13:52	13:53
S/E Piduco	Arenal /C3	Talca	4.400	0.055	8218	13:49	13:52	13:53
S/E Piduco	Pucará / C5	Talca	5.800	0.072	12102	13:49	13:52	13:54
S/E Piduco	Plaza / C4	Talca	2.200	0.027	4230	13:49	13:52	18:12
Total: 14.70 MW			0.183 %	29041				

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

- Al monto de pérdida de consumo del alimentador Plaza informado por CGE S.A., se le ha añadido la generación del PMDG Parque Péncahue Este.

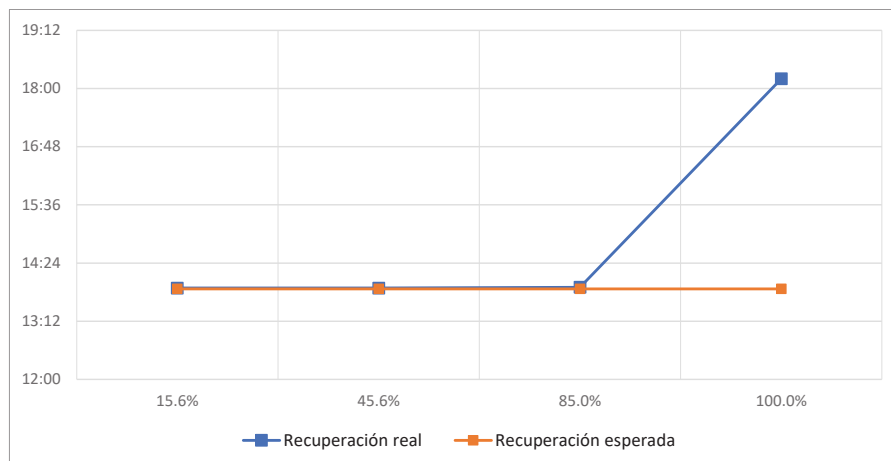
3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Piduco	Mercado / C2	CGE	Regulado	2.30	0.05	0.07	0.16
S/E Piduco	Arenal /C3	CGE	Regulado	4.40	0.05	0.07	0.31
S/E Piduco	Pucará / C5	CGE	Regulado	5.80	0.05	0.08	0.46
S/E Piduco	Plaza / C4	CGE	Regulado	2.20	0.05	4.38	9.64

Clientes Regulados	:	10.57 MWh
Clientes Libres	:	0.00 MWh
Total	:	10.57 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar el consumo, las cuales corresponden a la imposibilidad de recuperar consumos en el alimentador Plaza debido a trabajos de despeje de falla en el mismo.

- Velocidad promedio de recuperación:

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	11.76	0.08	147.00
Último 20 %	2.94	4.38	0.67
100 % Total	14.70	4.38	3.36

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8038 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Andina (CTA), Angamos (ANG2), Atacama (2TG2B), Candelaria (U1), Cochrane (CCH1 y CCH2), Guacolda (U3), Hornitos (CTH), Kelar (TG12), Mejillones (CTM1 y CTM3), Norgener (NTO1 y NTO2) y Tocopilla (U14 y U15).

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla:

- Los consumos del alimentador El Prado (C1) de S/E Piduco eran abastecidos desde el transformador N°1 de la S/E.
- El PMGD Parque Pencahue Este, cuya inyección se realiza en el alimentador Plaza (C4) de S/E Piduco, generaba 0.7 MW.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por la empresa CGE S.A.

"De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, es que se concluye que operación

indeseada de Paño CT2 de SE Piduco se produce con ocasión de falla de características intermitentes en red de distribución, específicamente en alimentador Plaza asociado a Paño C4 de SE Piduco, el cual luego de reconectar en forma automática no alcanza a completar la temporización debido a la operación anticipada de Paño CT2.

Dicha operación anticipada de Paño CT2 de SE Piduco se produce producto de que relé SEL 387 de dicho Paño se encontraba ajustado con una función de reset que emula los discos de inducción de antiguos relés electromecánicos, lo cual provocó que las funciones de sobrecorriente de dicho Paño acumularan carrera (temporización) durante las fallas previas de tipo intermitente. Cabe indicar además que el Paño C4 se encontraba con ajustes de reset instantáneo y operó en forma correcta”.

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:

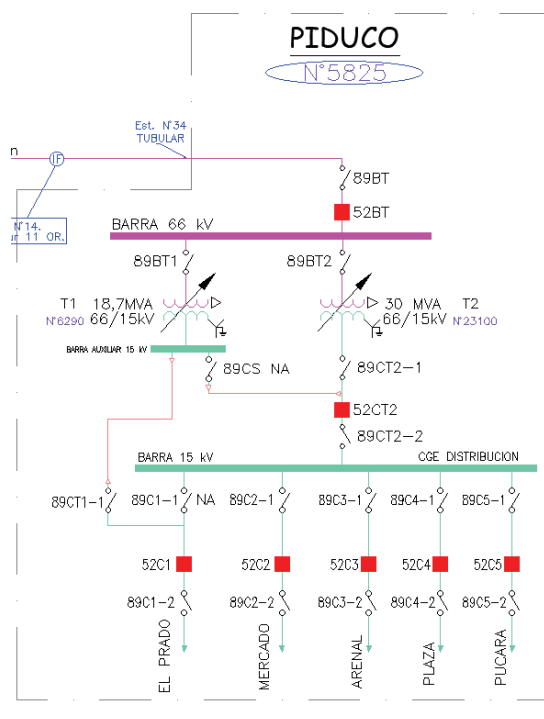
La empresa CGE S.A. indica:

“Mediante la solicitud de curso forzoso 2021076564, el día 01-09-2021 se realiza la modificación de la función de reset en funciones de sobrecorriente de Paño CT2, reajustando a reset a instantáneo. Cabe señalar que reset de funciones de sobrecorriente ajustado para emular disco de inducción electromecánico fue la causa de operación anticipada de Paño CT2”.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
13:49	CGE	Apertura automática del interruptor 52C4 de S/E Piduco, correspondiente al alimentador Plaza, por operación de su función de sobrecorriente de fase.
13:49+	CGE	Reconexión automática contra falla del interruptor 52C4 de S/E Piduco, correspondiente al alimentador Plaza.
13:49++	CGE	Apertura automática del interruptor 52CT2 de S/E Piduco, correspondiente al interruptor general de la barra 15 kV de la S/E, por operación de su función de sobrecorriente de fase.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/08/2021	CGE	13:50	Apertura manual de los interruptores, 52C2, 52C3, 52C4 y 52C5 de S/E Piduco, correspondientes a los alimentadores Mercado, Arenal, Plaza y Pucará.
29/08/2021	CGE	13:52	Cierre manual del interruptor 52CT2 de S/E Piduco, energizando en vacío la barra de 15 kV de la S/E.
29/08/2021	CGE	13:53	Cierre manual de los interruptores 52C2 y 52C3 de S/E Piduco, recuperando los consumos de los alimentadores Mercado y Arenal, respectivamente.
29/08/2021	CGE	13:54	Cierre manual del interruptor 52C5 de S/E Piduco, recuperando los consumos del alimentador Pucará.
29/08/2021	CGE	18:12	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Piduco, recuperando los consumos del alimentador Plaza.

- 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

Se produjo una falla intermitente en el alimentador Plaza (C4) de S/E Piduco con operación automática de su interruptor y posterior reconexión automática contra falla. Previo a la operación del interruptor 52C4 de S/E Piduco, ocurrieron sucesivos arranques y desactivaciones de la función de sobrecorriente de fase (51) del interruptor 52CT2 de la mencionada S/E, finalmente operando y despejando la falla previo a que el interruptor 52C4 realizara el despeje definitivo tras su reconexión automática.

La causa de operación del interruptor 52CT2 de S/E Piduco, de forma descoordinada, se debió a que el ajuste del tiempo de reposición (reset) de la operación de su función 51 era tal que emulaba un relé electromecánico de disco de inducción, a diferencia del ajuste del reset de la función 51 del paño C4.

A raíz de lo anterior se produjo la pérdida de 14.7 MW de consumos en S/E Piduco.

Operación de protecciones del paño C4 de S/E Piduco

El paño C4 de S/E Piduco cuenta con un simple esquema de protección implementado en un relé SEL 351R, el cual posee funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Los ajustes del relé SEL 351R pueden ser consultados en el Anexo N°6.

Registros del relé SEL 351R, paño C4 de S/E Piduco.



El registro oscilográfico de la protección del paño C4 de S/E Piduco, remitido por CGE S.A., comprende desde su reconexión automática contra falla hasta el momento de la extinción de las corrientes de falla producto de la apertura del interruptor 52CT2. En el registro se observa inicialmente una falla bifásica entre las fases B y C, la cual evoluciona posteriormente a trifásica.

A partir del registro de señales digitales, se observa la activación de la señal "CLOSE", que ordena el cierre del interruptor 52C4. Luego del cierre, se observa inmediatamente el arranque de la función de sobrecorriente de fase (señal "51P2"). Algunos ms más tarde, se observa la confirmación del cambio de estado del interruptor a través de la señal "52A". Finalmente, se observa que no se concreta la operación de las funciones de protección dado el despeje de la falla desde el interruptor 52CT2, ubicado aguas arriba.

Registros SER

41	08/21/21	16:23:30.076	59A1	Asserted
40	08/29/21	14:39:21.733	59A1	Deasserted
39	08/29/21	14:39:22.028	59A1	Asserted
38	08/29/21	14:39:31.831	59A1	Deasserted
37	08/29/21	14:39:32.372	59A1	Asserted
36	08/29/21	14:39:32.962	59A1	Deasserted
35	08/29/21	14:39:33.599	51P2T	Asserted
34	08/29/21	14:39:33.599	79CY	Asserted
33	08/29/21	14:39:33.599	79RS	Deasserted
32	08/29/21	14:39:33.599	TRIP	Asserted
31	08/29/21	14:39:33.674	59A1	Asserted
30	08/29/21	14:39:33.694	51P2T	Deasserted
29	08/29/21	14:39:33.854	52A	Deasserted
28	08/29/21	14:39:33.854	TRIP	Deasserted
27	08/29/21	14:39:35.850	CLOSE	Asserted
26	08/29/21	14:39:35.850	SH1	Asserted
25	08/29/21	14:39:35.850	SH0	Deasserted
24	08/29/21	14:39:35.955	59A1	Deasserted
23	08/29/21	14:39:35.981	CLOSE	Deasserted
22	08/29/21	14:39:35.985	52A	Asserted
21	08/29/21	14:39:46.523	SH1	Deasserted
20	08/29/21	14:39:46.523	SH0	Asserted
19	08/29/21	14:39:46.523	79CY	Deasserted
18	08/29/21	14:39:46.523	79RS	Asserted
17	08/29/21	14:42:54.468	Relay newly powered up or settings changed	
16	08/29/21	14:42:54.468	59A1	Asserted
15	08/29/21	14:43:54.151	59A1	Deasserted
14	08/29/21	14:43:54.156	59A1	Asserted
13	08/29/21	14:44:00.935	59A1	Deasserted
12	08/29/21	14:44:00.940	59A1	Asserted
11	08/29/21	14:44:00.945	59A1	Deasserted
10	08/29/21	14:44:00.955	59A1	Asserted
9	08/29/21	15:42:26.115	59A1	Deasserted
8	08/29/21	15:42:26.670	59A1	Asserted
7	08/29/21	19:02:11.719	CLOSE	Asserted
6	08/29/21	19:02:11.844	CLOSE	Deasserted
5	08/29/21	19:02:11.849	52A	Asserted
4	08/29/21	19:02:21.863	79L0	Deasserted

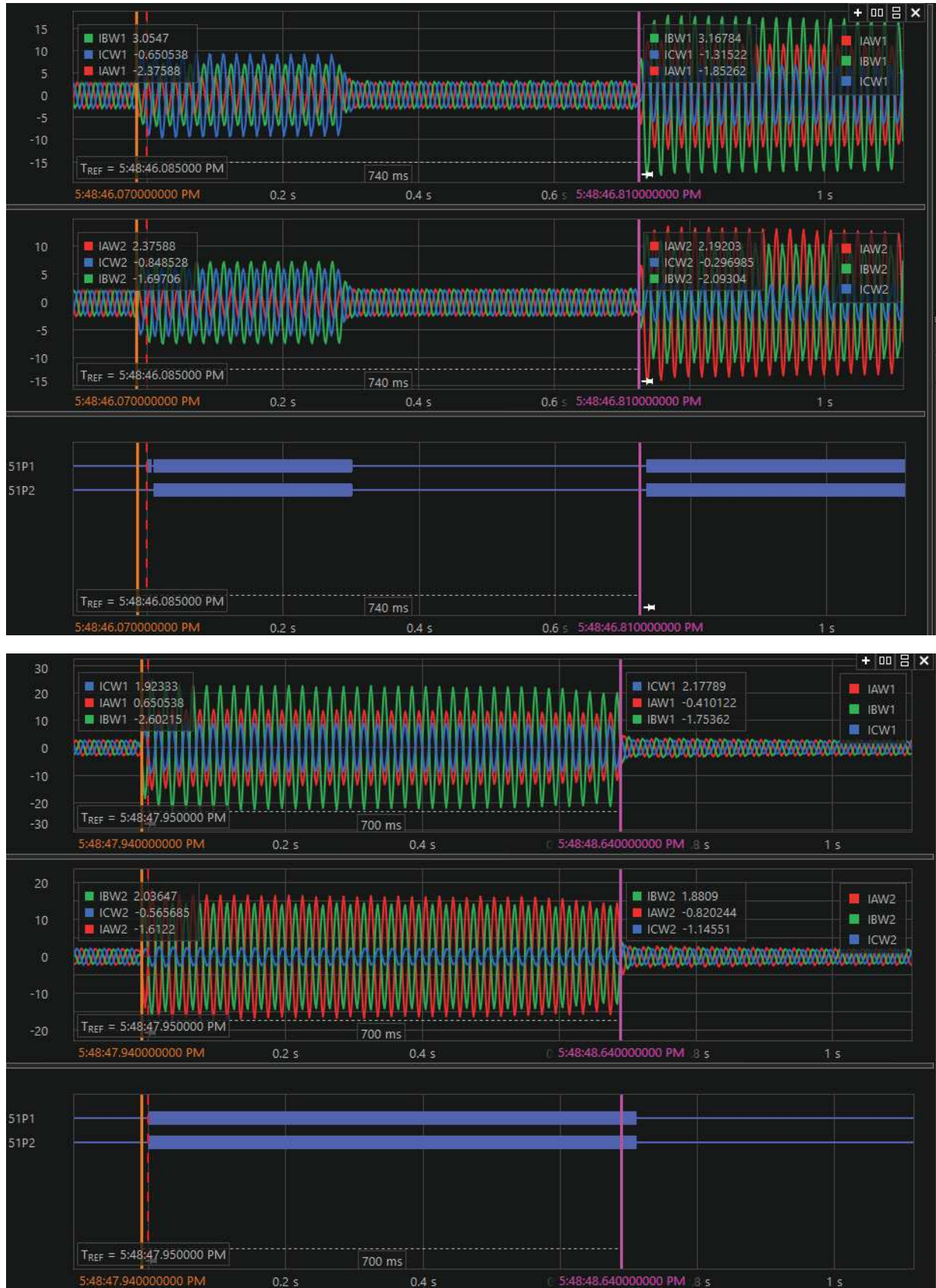
A partir del registro de eventos, se observa la operación de la función de sobrecorriente de fase (evento 35) y, de forma simultánea, el inicio del ciclo de reconexión automática (evento 34) y la emisión de orden de apertura hacia el interruptor 52C4 de S/E Piduco (evento 32). El tiempo de apertura del interruptor se estima en 255 ms (calculado a partir de los eventos 29 y 32). Luego, una vez cumplido el tiempo muerto (2 segundos), se observa la orden de cierre del interruptor (evento 27), el cual declara su cambio de estado 135 ms más tarde (evento 22).

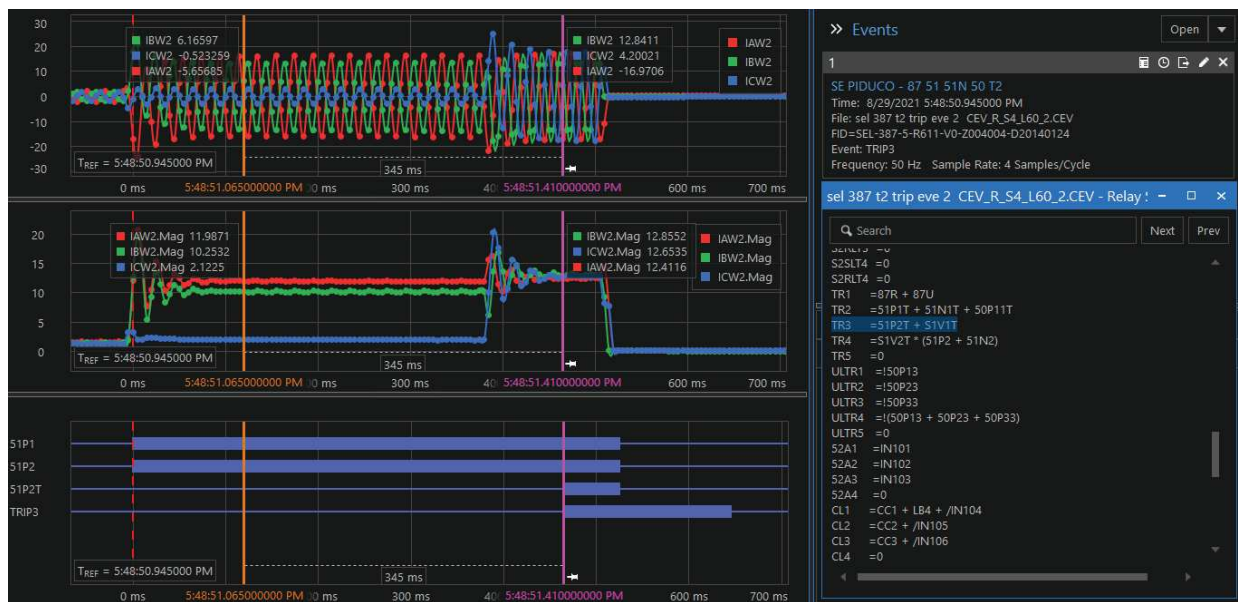
Operación de protecciones del paño CT2 de S/E Piduco

El paño CT2 de S/E Piduco cuenta con un doble esquema de protección implementado en un relé SEL 387 y en un relé SEL 351A. Cada uno de estos relés posee funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N). Los ajustes del relé SEL 387 pueden ser consultados en el Anexo N°6 (la empresa CGE S.A. no remitió los ajustes del relé SEL 351A, puesto que este no operó).

Cabe mencionar que el relé SEL 387 corresponde a la protección diferencial del transformador N°2 de S/E Piduco, el cual posee, además, funciones de sobrecorriente tanto para el lado 66 kV como para el lado 15 kV del transformador.

Registros del relé SEL 387, paño CT2 de S/E Piduco.





A partir del registro oscilográfico se observa sobrecorriente intermitente en las tres fases en el paño CT2 de S/E Piduco. A partir del registro de señales digitales se observan al menos 3 arranques y desactivaciones de la función de sobrecorriente de fase del lado 15 kV del transformador N°2 de S/E Piduco (señal "51P2"), previo al arranque y operación definitiva de la mencionada función (señal "51P2T"), la cual opera sobre el interruptor 52CT2 de S/E Piduco (señal "TRIP3").

87 51 51N 50 T2 **Date: 08/30/21** **Time: 12:39:16.168**
SE PIDUCO

FID=SEL-387-5-R611-V0-Z004004-D20140124

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
40	08/21/21	17:24:28.676	51P1	Deasserted
39	08/21/21	17:24:28.676	51P2	Deasserted
38	08/21/21	17:29:54.482	51N2	Asserted
37	08/21/21	17:29:54.842	51N2	Deasserted
36	08/29/21	17:48:36.726	51P1	Asserted
35	08/29/21	17:48:36.736	51P2	Asserted
34	08/29/21	17:48:37.016	51P1	Deasserted
33	08/29/21	17:48:37.016	51P2	Deasserted
32	08/29/21	17:48:46.085	51P1	Asserted
31	08/29/21	17:48:46.090	51P1	Deasserted
30	08/29/21	17:48:46.095	51P1	Asserted
29	08/29/21	17:48:46.095	51P2	Asserted
28	08/29/21	17:48:46.385	51P1	Deasserted
27	08/29/21	17:48:46.385	51P2	Deasserted
26	08/29/21	17:48:46.820	51P1	Asserted
25	08/29/21	17:48:46.820	51P2	Asserted
24	08/29/21	17:48:47.360	51P1	Deasserted
23	08/29/21	17:48:47.360	51P2	Deasserted
22	08/29/21	17:48:47.950	51P1	Asserted
21	08/29/21	17:48:47.950	51P2	Asserted
20	08/29/21	17:48:48.660	51P1	Deasserted
19	08/29/21	17:48:48.660	51P2	Deasserted
18	08/29/21	17:48:50.945	51P1	Asserted
17	08/29/21	17:48:50.945	51P2	Asserted
16	08/29/21	17:48:51.411	51P2T	Asserted
15	08/29/21	17:48:51.411	TRIP3	Asserted
14	08/29/21	17:48:51.411	OUT103	Asserted
13	08/29/21	17:48:51.470	51P1	Deasserted
12	08/29/21	17:48:51.470	51P2T	Deasserted
11	08/29/21	17:48:51.470	51P2	Deasserted
10	08/29/21	17:48:51.485	IN201	Deasserted
9	08/29/21	17:48:51.590	TRIP3	Deasserted

A partir del registro secuencial de eventos se observan 4 arranques (eventos 35, 29, 25 y 21) y desactivaciones (eventos 33, 27, 23 y 19) de la función de sobrecorriente de fase del lado 15 kV del transformador N°2 de S/E Piduco, de forma previa a su arranque (evento 17) y operación definitiva (evento 16), lo cual ordena la apertura del interruptor 52CT2 de S/E Piduco (evento 15). El tiempo de apertura del interruptor se estima en 74 ms (calculado a partir de los eventos 15 y 10).

De acuerdo con lo indicado por la empresa CGE S.A., el reset del temporizador del elemento de sobrecorriente de fase 51P2 del relé SEL 387, correspondiente a la función de sobrecorriente de fase del lado 15 kV del transformador N°2 de S/E Piduco se encontraba configurado para emular un relé de disco de inducción, por lo tanto, el temporizador de la función no se anulaba con cada desactivación de esta. Por lo tanto, la operación del relé consideró el tiempo transcurrido durante las activaciones y desactivaciones previas a la activación que dio lugar a la operación definitiva del relé, descoordinando con el relé del paño C4, el cual se encuentra configurado para re-iniciar el temporizador de su función de sobrecorriente de fase con cada desactivación de la misma (reset instantáneo).

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

Detalle de la generación programada para el día 29 de agosto de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 29 de agosto de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 29 de agosto de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de agosto 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 la falla, por parte de los involucrados son:

CGE S.A

- Fecha de entrega del Informe de Falla del quinto día.
- Horario del relé SEL 351R, paño C4 S/E Piduco.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye incorrecto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52CT2 de S/E Piduco.

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

- Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección asociado al interruptor 52C4 de S/E Piduco.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52C4 de S/E Piduco.

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 una falla intermitente en el alimentador Plaza (C4) de S/E Piduco con operación automática de su interruptor y posterior reconexión automática contra falla. Previo a la operación del interruptor 52C4 de S/E Piduco, ocurrieron sucesivos arranques y desactivaciones de la función de sobrecorriente de fase (51) asociada al interruptor 52CT2 de la mencionada S/E, finalmente operando y despejando la falla previo a que el interruptor 52C4 realizara el despeje definitivo tras su reconexión automática.

La causa de operación del interruptor 52CT2 de S/E Piduco, de forma descoordinada, se debió a que el ajuste del tiempo de reposición (reset) de la operación de su función 51 era tal que emulaba un relé electromecánico de disco de inducción, a diferencia del ajuste del reset de la función 51 del paño C4.

A raíz de lo anterior se produjo la pérdida de 14.7 MW de consumos en S/E Piduco.

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 del esquema de protección eléctrica del paño C4 de S/E Piduco, encargado del despeje de la falla en el alimentador Plaza de media tensión. Por otro lado, se produjo un desempeño incorrecto del sistema de protección SEL 387 asociado al paño CT2, operando de forma descoordinada.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular el despeje no selectivo del interruptor 52CT2 de S/E Piduco ante una falla ocurrida en alimentador Plaza de dicha S/E.
- 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 29 de agosto 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 solicitarán auditorías, planes de acción o instrucciones de acciones correctivas.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Horario de la apertura manual del interruptor 52C4 de S/E Piduco durante maniobras de normalización.
- Cronograma para realizar la corrección del horario de la protección SEL 351R del paño C4 de S/E Piduco, según lo estipulado en la NTSyCS.
- De acuerdo con la Resolución Exenta 30891-2019 de la SEC, información sobre la instalación fallada (relé SEL 387 del transformador N°2 de S/E Piduco): año de puesta en servicio efectivo, plan de mantención, vida útil, si existe algún retraso en las inversiones pactadas y los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.
- Antecedentes solicitados por la Resolución Exenta 30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), para el Fenómeno Físico determinado en el presente Estudio.
- Aclaración del elevado tiempo de apertura del interruptor 52C4 de S/E Piduco, sobre la base de la señal "52A" de su registro de eventos.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 29 de agosto de 2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de agosto de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		310	318	298	295	309	298	292	274	237	191	195	199	195	192	192	195	224	264	331	373	365	372	367	333	6,617
Costos Encendido/Detención		1	1	15	2	2	0	3	4	3	1	0	1	0	2	0	0	22	47	51	3	2	1	2	165	
Costos Totales [kUSD]		312	319	313	297	311	298	294	277	240	192	195	201	195	194	192	195	224	286	378	424	367	374	368	336	6,782
Costo Marginal Quillota 220 kV		113.4	112.4	111.2	110.9	110.8	110.8	108.4	108.3	50.3	50.3	50.5	50.3	50.4	53.6	53.1	34.2	53.3	111.5	114.4	116.1	116.1	119.5	116.2	114.7	89.19
Pérdidas [MWh]		227	202	186	182	179	180	168	179	407	392	445	469	477	481	456	433	494	251	240	241	247	243	238	225	7,240
Consumos Propios [MWh]		455	457	463	463	463	463	463	462	455	453	453	454	454	448	448	448	448	457	463	474	474	473	474	474	11,036
Demanda Total [MWh]		8132	7709	7309	7174	7037	7006	7008	6992	7182	7501	7800	8016	8065	8171	8089	7986	7896	7995	8782	9254	9354	9298	9014	8510	191,280
Generación Total [MWh]		8813	8368	7958	7819	7679	7649	7640	7633	8044	8346	8697	8939	8996	9099	8993	8867	8838	8702	9485	9969	10075	10014	9726	9209	209,556

PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	16	48	64	64	63	63	63	64	66	57	25	1	0	0	0	0	0	596
PFV-SOLDELILA	0	0	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-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	17	39	48	48	48	48	48	45	44	35	15	2	0	0	0	0	0	440
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	11	11	11	11	11	11	8	3	0	0	0	0	0	0	0	100
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	17	42	56	56	55	56	56	57	58	48	22	2	0	0	0	0	0	527
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	5	29	67	88	89	89	90	91	93	89	64	24	3	0	0	0	0	0	820
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	39	48	48	46	46	47	47	47	44	22	1	0	0	0	0	0	442
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	34	158	182	188	184	183	187	181	170	84	2	0	0	0	0	0	0	1737
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	3	15	35	49	50	50	50	51	49	41	23	4	0	0	0	0	0	0	470
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	0	78
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	8	18	26	27	28	28	29	29	27	18	6	0	0	0	0	0	0	246
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	4	22	46	53	54	52	53	54	54	51	41	18	2	0	0	0	0	0	502
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
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	10	17	22	24	25	24	22	17	10	3	0	0	0	0	0	0	178
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
PFV-CAMPOSELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	6	15	15	14	12	9	3	0	0	0	0	0	0	81
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	3	16	41	63	71	73	73	73	72	68	50	23	4	0	0	0	0	0	629
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	9	47	95	116	119	118	119	119	118	112	86	35	3	0	0	0	0	0	1093
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	4	25	54	68	72	71	71	71	71	70	54	22	1	0	0	0	0	0	655
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	23	33	35	36	36	36	36	35	26	11	2	0	0	0	0	0	321
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	46	131	131	124	130	129	130	133	121	55	1	0	0	0	0	0	1132
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0	72
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	61
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	16	24	30	30	30	30	30	23	13	5	0	0	0	0	0	0	238
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	71
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	74
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	7	7	6	7	7	4	0	0	0	0	0	0	0	59
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	69
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	39	92	148	184	195	193	187	165	126	76	25	1	0	0	0	0	0	1438
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	4	24	59	82	86	85	85	86	87	84	59	20	2	0	0	0	0	0	763
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	44	65	69	68	67	67	67	67	57	27	3	0	0	0	0	0	614
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	34
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	0	2	0	0	0	0	0	0	49
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 29 de agosto de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	310	318	298	295	309	298	292	274	237	191	195	199	195	192	192	195	224	264	331	373	365	372	367	333	6,617
Costos Encendido/Detención	1	1	15	2	2	0	3	4	3	1	0	1	0	2	0	0	22	47	51	3	2	1	2	165	
Costos Totales [kUSD]	312	319	313	297	311	298	294	277	240	192	195	201	195	194	192	195	224	286	378	424	367	374	368	336	6,782
Costo Marginal Quillota 220 kv	113.4	112.4	111.2	110.9	110.8	110.8	108.4	108.3	50.3	50.3	50.5	50.3	50.4	53.6	53.1	34.2	53.3	111.5	114.4	116.1	116.1	119.5	116.2	114.7	89.19
Pérdidas [MWh]	227	202	186	182	179	180	168	179	407	392	445	469	477	481	456	433	494	251	240	241	247	243	238	225	7,240
Consumos Propios [MWh]	455	457	463	463	463	463	463	462	455	453	453	454	454	448	448	448	448	457	463	474	474	473	474	474	11,036
Demanda Total [MWh]	8132	7709	7309	7174	7037	7006	7008	6992	7182	7501	7800	8016	8065	8171	8089	7986	7896	7995	8782	9254	9354	9298	9014	8510	191,280
Generación Total [MWh]	8813	8368	7958	7819	7679	7649	7640	7633	8044	8346	8697	8939	8996	9099	8993	8867	8838	8702	9485	9969	10075	10014	9726	9209	209,556

TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	416	408	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	467	467	467	467	467	467	467	8296
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG2_CAR	263	263	263	263	263	263	263	263	250	115	146	263	263	258	258	258	263	263	263	263	263	263	263	263	263	6013
COCHRANE-CCH1_CAR	244	244	244	244	244	244	244	244	240	234	240	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	5835
COCHRANE-CCH2_CAR	244	244	244	244	244	244	244	244	243	174	161	165	218	173	166	232	244	244	244	244	244	244	244	244	244	5435
MEJILLONES-CTM1_CAR	140	140	140	140	140	140	140	140	76	76	76	76	76	76	76	76	124	140	140	140	140	140	140	140	140	2833
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	91	0	0	0	91	0	0	0	0	0	91	0	0	0	91	91	140	214	0	0	0	214	1024
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	214	214	91	0	171	169	91	0	91	91	91	91	0	91	91	91	0	0	0	0	214	214	214	0	0	2232
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-IEM_CAR	355	355	355	355	220	220	220	220	220	106	106	106	106	106	106	106	220	220	220	220	355	355	355	355	355	5563

COORDINADOR ELECTRICICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								Total
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
domingo, 29 de agosto de 2021																									
Costos Operación	310	318	298	295	309	298	292	274	237	191	195	199	195	192	192	195	224	264	331	373	365	372	367	333	6,617
Costos Encendido/Detención	1	1	15	2	2	0	3	4	3	1	0	1	0	2	0	0	22	47	51	3	2	1	2	2	165
Costos Totales [kUSD]	312	319	313	297	311	298	294	277	240	192	195	201	195	194	192	195	224	286	378	424	367	374	368	336	6,782
Costo Marginal Quillota 220 kv	113.4	112.4	111.2	110.9	110.8	110.8	108.4	108.3	50.3	50.3	50.5	50.3	50.4	53.6	53.1	34.2	53.3	111.5	114.4	116.1	116.1	119.5	116.2	114.7	89.19
Pérdidas [MWh]	227	202	186	182	179	180	168	179	407	392	445	469	477	481	456	433	494	251	240	241	247	243	238	225	7,240
Consumos Propios [MWh]	455	457	463	463	463	463	463	462	455	453	453	454	454	448	448	448	448	457	463	474	474	473	474	474	11,036
Demanda Total [MWh]	8132	7709	7309	7174	7037	7006	7008	6992	7182	7501	7800	8016	8065	8171	8089	7986	7896	7995	8782	9254	9354	9298	9014	8510	191,280
Generación Total [MWh]	8813	8368	7958	7819	7679	7649	7640	7633	8044	8346	8697	8939	8996	9099	8993	8867	8838	8702	9485	9969	10075	10014	9726	9209	209,556

YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	2	2	2	2	2	2	2	2	8	8	8	8	8	8	8	8	142
CORONEL_DIESEL	42	40	30	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	8976
BOCAMINA-2_CAR	350	350	350	350	350	350	350	350	290	290	290	290	290	324	301	290	340	350	350	350	350	350	350	350	7948
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	88
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	39
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	3
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1928	1507	1321	1217	1152	1145	1009	629	549	549	549	549	549	573	549	549	551	1339	2174	2542	2595	2554	2246	1990	30,309
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	58	45	0	193
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	0	200
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	45	45	45	0	180
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	47	280

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 29 de agosto de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	310	318	298	295	309	298	292	274	237	191	195	199	195	192	192	195	224	264	331	373	365	372	367	333
Costos Encendido/Detención	1	1	15	2	2	0	3	4	3	1	0	1	0	2	0	0	0	22	47	51	3	2	1	2
Costos Totales [kUSD]	312	319	313	297	311	298	294	277	240	192	195	201	195	194	192	195	224	286	378	424	367	374	368	336
Costo Marginal Quillota 220 kV	113.4	112.4	111.2	110.9	110.8	110.8	108.4	108.3	50.3	50.3	50.5	50.3	50.4	53.6	53.1	34.2	53.3	111.5	114.4	116.1	116.1	119.5	116.2	114.7
Pérdidas [MWh]	227	202	186	182	179	180	168	179	407	392	445	469	477	481	456	433	494	251	240	241	247	243	238	225
Consumos Propios [MWh]	455	457	463	463	463	463	463	462	455	453	453	454	454	448	448	448	448	457	463	474	474	473	474	474
Demanda Total [MWh]	8132	7709	7309	7174	7037	7006	7008	6992	7182	7501	7800	8016	8065	8171	8089	7986	7896	7995	8782	9254	9354	9298	9014	8510
Generación Total [MWh]	8813	8368	7958	7819	7679	7649	7640	7633	8044	8346	8697	8939	8996	9099	8993	8867	8838	8702	9485	9969	10075	10014	9726	9209

RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	65	0	0	
CIPRESES-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
CIPRESES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	0	0
CIPRESES-3	21	21	5	5	17	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	21	5	5	26	24	21	
OJOSDEAGUA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
LAMINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	30	30	25	25	29	27	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	30	31	32	38	31	30
CURILLINQUE	31	31	25	25	29	27	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	31	32	32	40	32	31
LOMAALTA	11	11	9	9	11	10	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	11	12	12	16	12	11
LOSHIERROS	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
LOSHIERROS-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PEHUENCHE-1	150	126	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270	270	270	270	270	270
PEHUENCHE-2	270	139	126	148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	153	270	270	270	270	270	270
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	0	0	0
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	0	0	0	0
MACHICURA-1	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
ELTORO-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
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-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
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ANTUCO-1	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
ANTUCO-2	75	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	74	135	74	75	75	73
RUCUE	81	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	81	81	81	81	80
QUILLECO	35	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	35	35	35	35	35	34
LAJA1	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	16
RALCO-1	290	208	195	195	195	195	127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195	290	290	290	290	290	290	290
RALCO-2	290	290	290	290	290	290	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	290	290	290	290	290	290	290	290
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	207	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	130	180	225	225	225	225	225	225
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-1	98	111	77	76	115	140	86	132	76	76	76	76	76	76	76	78	122	74	140	125	140	140	140	
ANGOSTURA-2	140	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	140	140	140	140	0	
ANGOSTURA-3	47	47	24	25	47	27	24	24	0	0	0	0	0	24	0	0	0	47	47	43	47	47	47	0
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	40	0	0	0
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 29 de agosto de 2021

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-08-2021

29-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h		
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	88.1	107.3	112.6	110.9	109.1	109.4	110.4	110.7	103.0	53.3	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1039.7	112.6	43.3		
PFV-LLANODELLAMPÓS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	46.6	63.0	72.7	72.3	71.1	72.1	74.4	73.8	68.0	36.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	662.7	74.4	27.6	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	100.3	128.6	127.9	127.3	127.5	127.6	128.6	128.2	118.1	54.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1190.2	128.6	49.6	
PFV-SANANDRÉS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.5	27.7	34.2	34.1	34.2	34.3	34.6	34.5	31.3	13.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	289.7	34.6	12.1	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	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	1.2	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-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	2.0	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.0	0.7
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	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	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.0	0.8
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.0	2.4	2.5	2.5	2.2	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.5	0.7
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	12.0	20.5	27.4	28.8	29.1	28.7	27.2	24.4	17.6	7.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	227.0	29.1	9.5
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.1	5.1	6.8	6.8	6.8	6.7	6.3	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	6.8	1.8
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.1	6.4	8.3	8.2	8.3	8.2	7.6	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	8.3	2.2
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.6	6.6	6.7	6.6	6.6	6.6	6.7	6.6	6.4	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	6.7	2.6
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.2	8.5	8.4	8.3	8.3	8.3	8.4	8.5	7.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	8.5	3.2
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.9	2.2	2.2	2.2	2.0	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.5	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.1	0.7
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.0	7.3	7.2	6.9	6.8	6.9	7.0	6.9	6.1	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.3	7.3	2.6
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	6.1	6.4	6.2	6.1	6.2	6.3	6.3	4.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.6	6.4	2.2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.4	3.4	3.9	4.1	4.0	3.6	2.8	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	4.1	1.2
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.1	0.7
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	6.3	6.2	6.0	5.8	5.9	6.0	6.0	5.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	6.3	2.3
PFV-ALTOSDEILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.5	1.8	1.9	1.9	1.7	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.9	0.5
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.5	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	1.9	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.0	0.7
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.5	3.0	3.1	0.5	6.9	6.7	4.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	6.9	1.3
PFV-LOGGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	0.9	1.9	2.2	2.2	2.3	2.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.4	0.7
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	3.8	5.8	6.6	6.7	7.0	7.1	6.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	7.1	2.0
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.4	1.3	1.9	2.2	2.2	2.3	2.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.6	4.2	6.7	6.7	6.7	7.1	7.1	5.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	7.1	2.1
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	2.2	2.4	2.5	2.4	2.1	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0	0.7
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.2	0.8
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.1	0.6
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.9	7.1	7.0	6.6	6.5	6.5	6.6	6.7	6.3	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	7.1	2.6
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.1	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.0	7.2	7.1	6.9	6.7	6.8	7.0	7.0	6.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1	7.2	2.6
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.2	0.8
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.0	1.9	1.9	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	17.6	2.0	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.1	0.7
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-08-2021

29-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h		
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.6	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.3	0.8
PFV-LLAPELEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.6	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	0.8
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.6	2.2	2.5	2.7	2.6	2.4	1.9	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.7	0.8
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	1.4	2.1	2.8	2.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	2.8	0.5
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.7	0.1
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.2	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.7	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.2	0.7
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.7	1.0
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	0.8	0.9	0.9	0.8	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.9	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.6	0.9
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	4.4	5.2	5.8	6.1	6.2	6.2	5.3	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.6	6.2	1.9
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.7	1.0
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.0	6.3	6.8	6.6	6.5	6.6	6.9	6.7	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	6.9	2.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.0	0.0	0.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.8	4.9	5.6	5.8	5.7	5.2	4.3	2.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	5.8	1.7
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.4	2.3	1.9	2.3	2.4	2.4	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.4	0.9
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.2	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.4	0.4
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.9	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.0	4.8	4.7	4.6	4.5	4.5	4.6	4.7	4.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	4.8	1.7
PFV-OOCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.7	0.9
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.1	7.9	7.9	7.9	7.8	7.8	8.1	8.2	7.3	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.6	8.2	3.0
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	3.1	3.0	2.9	2.9	3.1	3.1	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	3.1	1.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.1	2.1	0.4	0.0	0.0	1.7	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.1	0.5
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.0	0.7
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	6.8	6.9	6.7	6.6	6.6	6.8	6.8	5.9	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.8	6.9	2.5
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.1	2.2	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.2	0.8
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.0	0.7
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.5	0.5
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.1	2.3	2.5	2.5	2.2	1.8	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.5	0.7
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.1	0.6
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.7	6.2	6.4	6.4	6.2	6.1	6.3	6.4	5.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	6.4	2.3
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.6	2.6	1.9	2.6	2.6	2.6	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.2	1.0	0.8	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.3	0.3
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.0	0.7
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.5	1.5	1.2	0.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.5	0.3
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	5.9	6.2	6.1	6.0	6.0	6.2	6.3	5.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	6.3	2.2
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.3	2.0	2.3	2.3	2.4	2.4	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4	0.8
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.0	3.8	4.3	4.5	4.4	4.0	3.3	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	4.5	1.3
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	1.5	5.8	7.8	7.6	7.6	7.9	2.0	6.9	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.8	7.9	2.2
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-08-2021

29-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	4.3	5.9	10.3	19.4	8.5	11.3	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.7	19.4	2.9	
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.6	2.5	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.6	0.9	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	6.6	6.5	6.4	6.5	6.5	6.6	6.7	5.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	6.7	2.4	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.0	0.6	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.2	0.4	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	7.3	7.4	7.3	7.1	7.1	7.3	7.3	6.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	7.4	2.7	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.3	2.7	2.6	2.5	2.6	2.7	2.7	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.14	2.7	0.9	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	1.4	2.1	2.3	2.3	2.4	2.5	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.5	0.8	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.2	0.3	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.1	0.3	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.4	2.3	2.2	2.2	2.3	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.4	0.8	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.4	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.2	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.4	2.3	2.2	2.3	2.4	2.5	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.8	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.8	1.0	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	2.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	3.5	1.3	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.8	0.2	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.9	1.8	1.8	1.3	0.1	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.0	0.4	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.9	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.0	0.6	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	5.9	7.0	6.8	6.7	6.9	6.8	5.9	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	7.0	2.2	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.2	2.1	2.0	2.0	2.1	2.2	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	1.9	1.9	2.0	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.0	0.6	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.0	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.2	0.7	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.3	0.7	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	3.6	5.2	5.0	4.9	5.0	5.1	4.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	5.2	1.6	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.1	2.1	2.3	2.2	2.3	2.4	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.4	0.7	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.7	0.3	2.0	2.0	1.8	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.0	0.5	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.0	2.2	2.1	2.0	2.1	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.2	0.7	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.1	2.1	2.0	1.9	2.0	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.9	0.6	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.1	0.8	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.5	6.8	6.7	6.6	6.5	6.4	6.6	6.7	6.0	2.2	0.1	0.0								

29-08-2021

29-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.									
																									MWh	MWh/h	MWh/h									
M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG1_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG2_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG3_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG4_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG5_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UG6_FUEL OIL NRO. 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	25.0	25.3	25.2	24.9	25.0	25.0	25.1	25.0	24.4	15.1	22.8	23.1	22.8	22.7	22.5	21.9	21.9	22.1	22.6	22.8	22.9	24.4	24.7	24.8	562.0	25.3	23.4									
CERROPABELLON-U2_GEO	24.8	24.5	24.5	24.5	24.6	24.4	24.5	24.4	23.9	14.8	22.7	22.5	22.2	22.1	22.0	21.9	21.9	21.9	22.4	22.6	22.6	24.3	24.5	24.6	552.7	24.8	23.0									
NORGENER-NT01_CAR	126.1	125.3	127.3	125.4	126.7	126.3	127.2	124.3	89.1	87.3	85.9	85.5	85.3	86.1	85.0	85.6	100.3	126.0	126.5	126.0	126.1	125.4	124.6	125.1	2678.2	127.3	111.6									
NORGENER-NT02_CAR	126.9	126.3	128.0	126.3	127.4	127.0	127.9	125.4	105.2	92.2	86.6	86.4	86.1	86.8	85.9	86.4	108.9	126.8	127.1	126.7	127.0	126.2	125.7	126.0	2725.3	128.0	113.6									
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U14_CARBÓN	71.1	70.2	72.2	70.4	71.6	71.2	72.1	69.2	52.2	56.3	54.6	54.2	54.0	54.8	53.8	54.3	54.2	67.4	71.4	71.0	70.6	69.9	69.2	69.6	1545.4	72.2	64.4									
U15_CARBÓN	78.0	77.2	79.1	77.3	78.5	78.1	79.0	76.1	54.6	57.0	56.1	56.8	56.5	57.3	56.3	56.8	57.1	72.1	78.3	78.0	77.6	76.8	76.2	76.5	1667.4	79.1	69.5									
U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_GAS NATURAL	214.2	213.1	225.1	217.0	222.0	221.7	219.9	121.2	25.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	70.0	128.4	214.3	219.0	219.4	217.0	217.2	211.9	3186.1	225.1	132.8									
U16-TG_CP_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TG_CP2_GAS NATURAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U16-TV_GAS NATURAL	91.8	91.3	96.5	93.0	95.1	95.0	94.2	52.0	10.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	55.0	91.8	93.9	94.0	93.0	93.1	90.												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	118.0	205.0	276.0	327.0	332.0	332.0	237.0	1843.0	332.0	76.8
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	4.5	4.5	4.5	4.5	4.9	5.3	5.4	5.4	3.7	0.9	4.6	5.0	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	4.9	4.2	4.7	4.4	4.5	4.5	1115.5	5.4	4.6
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCISSUE_COGEN	1.8	1.4	1.0	1.0	2.7	1.7	1.7	1.3	1.0	1.2	0.9	1.2	4.3	4.3	3.7	4.4	5.0	4.3	2.0	0.7	4.7	4.7	4.1	3.2	62.3	5.0	2.6
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	63.0	62.0	63.0	59.0	72.0	65.0	0.0	63.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	60.0	63.0	60.0	62.0	0.0	759.0	72.0	31.6
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	4.0	64.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	60.0	5.0	0.0	0.0	0.0	4.0	64.0	209.0	64.0	8.7
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	78.0	83.0	76.0	79.0	75.0	68.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	656.0	83.0	27.3
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	15.0	14.8	15.1	14.8	15.0	15.0	15.2	14.7	14.2	13.4	14.9	14.1	14.9	14.4	14.3	12.8	12.9	13.3	12.2	12.5	14.0	14.1	14.7	14.7	340.9	15.2	14.2
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	2.2	1.7	2.6	2.5	1.8	1.8	1.9	2.2	1.7	1.5	2.0	2.0	1.9	2.1	2.2	1.5	2.3	1.8	2.0	1.8	2.5	3.1	2.9	3.5	51.3	3.5	2.1
VINALES_COGEN	31.5	31.6	31.7	32.3	31.0	28.1	28.0	28.0	29.2	11.0	19.9	24.2	24.2	24.2	24.2	24.2	23.9	16.2	16.0	16.8	24.3	28.8	31.6	605.1	32.3	25.2	
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	3.6	3.0	4.3	3.0	4.5	4.0	3.5	2.6	3.2	3.0	4.1	2.7	3.1	4.0	3.9	3.6	3.8	4.9	3.2	2.8	2.4	3.3	2.8	2.2	81.3	4.9	3.4
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	36.5	37.6	39.2	38.0	38.0	39.5	39.1	39.4	41.2	39.4	37.7	36.0	36.2	37.7	39.1	41.3	40.5	39.3	40.4	39.1	40.2	40.0	39.7	38.8	933.6	41.3	38.9
LAJAEVE	18.0	17.6	17.0	17.0	17.0	17.0	16.7	15.8	15.8	16.0	17.1	17.1	17.1	17.6	17.6	17.6	17.6	17.7	17.1	16.1	15.6	15.6	15.6	15.7	402.8	18.0	16.8
MASISA_COGEN	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALUIDIA_DIESEL	0.0	0.0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

29-08-2021

29-08-2021

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
DEMANDA APROX.	5753	5381	4977	4910	4802	4810	4814	4778	4947	5290	5569	5710	5793	5859	5803	5685	5628	5716	6087	6579	6630	6563	6254	5821	134,157		
DEMANDA APROX. SING	2321	2281	2391	2283	2265	2247	2244	2193	2159	2096	2156	2170	2188	2237	2239	2219	2221	2269	2315	2319	2325	2346	2338	2289	54,111		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	6763.4	6763

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
29 de agosto de 2021

29-08-2021	Última Actualización:	29-08-2021	2340	CMG-Online:	114.7	Quilota_220 kV:	RALCO_nº	SS.CC.													
29-08-2021	Última Actualización:	29-08-2021	2340	CMG-Online:	114.7	Quilota_220 kV:	RALCO_nº	Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Emg	Limitación	Instrucción Emg	Condición	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Emg	Condición	Comentario										
0:06	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:07	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
0:07	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ST5	-	-
0:09	-	CIPRES-1	CIPRES-1 sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:19	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	416	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	PC
0:26	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
0:34	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:36	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:40	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	155	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:41	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
0:44	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:45	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
0:46	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
0:48	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
0:53	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
1:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
1:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
1:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
1:00	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	115	LF	LC	CI	PCP	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
1:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
1:15	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:22	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
1:33	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:33	-	RALCO-1	RALCO sinv	180	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:36	-	RALCO-2	RALCO sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
1:46	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
2:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
2:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
2:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.5TV2_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
2:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	PC
2:06	-	RALCO-1	RALCO sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
2:29	-	PANGUE-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
2:40	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	-	DN	DLC	PP	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
2:47	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
2:47	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
2:48	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
2:52	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	-	N	LC	PMT	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
3:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
3:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
3:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
3:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
3:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
3:21	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	PCP	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
3:30	-	RALCO-1	RALCO sinv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
3:55	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	220	LP	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
4:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
4:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
4:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	MT	N	LC	PS	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
4:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
4:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
4:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
4:05	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
4:07	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	0	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
4:13	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
4:47	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
4:54	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
4:55	-	PANGUE-2	RALCO sinv	170	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
4:59	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
5:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
5:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
5:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
5:37	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
5:43	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
6:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
6:25	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
6:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
6:34	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ST5	-	-
6:35	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
6:42	-	CORONEL	CORONEL DIESEL	0	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ST5	-	-
6:57	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
7:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
7:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	MT

29-08-2021	Última Actualización:	29-08-2021	2340	CMG-Online:	114.7	Quillota_220 kV:	RALCO_01 nr:									SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Emg	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Emg	Limitación	Condición	Comentario				Control	Activo		
7:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	2021001511-IL 2021001815	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
7:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A. Queda a MT por Control suministro de GNL	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
7:02	-	ANGOSTURA-3	RALCO_silv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
7:22	-	PANGUE-1	RALCO_silv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
7:23	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
7:34	-	RALCO-1	RALCO_silv	120	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
7:35	-	ANGOSTURA-2	RALCO_silv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
7:35	-	ANGOSTURA-1	RALCO_silv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
7:40	-	PANGUE-2	RALCO_silv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
7:44	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
7:48	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OT	Finaliza trabajos asociados a SD 2021072855.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
7:48	-	RALCO-1	RALCO_silv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
7:48	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
7:48	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
7:48	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-	
7:48	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
7:48	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
7:48	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
7:48	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0STV1_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
7:48	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0STV2_GNL_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
7:48	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	200	LF	-	CI	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_C a GNL_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
8:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_C a GNL_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
8:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
8:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	MTP	OM	Orden de retro.	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
8:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B. Queda a MT por Control suministro de GNL	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
8:00	-	COCHRANE-C2H	COCHRANE-C2H_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	COCHRANE-C2H1	COCHRANE-C2H1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LP	-	MT	PCP	OT	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
8:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
8:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	N	-	CI	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Se despacha para cumplir con programa de SSSC.	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
8:00	-	TOCOPILLA-TG2	TOCOPILLA-TG2_DIESEL	-	DF	-	FS	-	OT	Se despacha para cumplir con programa de SSSC. Falla en proceso de partida.	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
8:06	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
8:10	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	MT	RO	LC	PS	MTP	OM	F/S TV	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
8:20	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
8:20	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	
8:20	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC	
8:20	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
8:20	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
8:20	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT	
8:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
8:20	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	PC	
8:20	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
8:20	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
8:20	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
8:22	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM	F/S TG	-	-	-	ENGENIERIA GENERACION	-	-	
8:35	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	
8:35	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-	
8:35	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	MT	
8:35	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	PC	
8:35	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
8:35	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	MT	
8:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT	
8:35	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
8:35	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT	
8:35	-	LOMALOSCOLORADOS-1	LOMALOSCOLORADOS-1_BIOMAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	XDM	-	-	
8:35	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOMAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	XDM	-	-	
8:35	-	ENAPRIBIO	ENAPRIBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP	-	MT	

29-08-2021	Última Actualización:	29-08-2021	2340	CMG-Online:	114.7	Quilota_220 kV:	RALCO_s1											SS.CC.
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición		Comentario		del Embalse		Control	Activo		
8:40	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OT	-	SSCC	-	-	-	ENGEN GENERACION	-	-	
8:49	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OT	-	Limitada a 100 MW de MTP no puede prestar SSCC	-	-	SICF 2021075383 - 2021001619	AES ANDES	-	-	
9:01	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	Orden de retiro.	-	-	-	ENGEN GENERACION	-	-	
9:05	-	CMPCLAIA	CMPCLAIA BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
9:05	-	LAUREVE-2	LAUREVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
9:05	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT	
9:05	-	NUVEVAALDEA-3	NUVEVAALDEA-3 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT	
9:05	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	TOTAL ERNC	SEN	-263	-	-	-	-	CTA	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	CDC	-	-	
9:05	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	RNE	-	-	
9:05	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
9:05	-	PE-AURORA	PE-AURORA	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
9:05	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	STS	-	-	
9:05	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-	
9:05	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	112	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-	
9:05	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-	
9:05	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	173	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-	
9:05	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-	
9:05	-	PFV-ANDES1	PFV-ANDES1	15	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	AES GENER	-	-	
9:05	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2	47	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	AES GENER	-	-	
9:05	-	PE-LOS CURIBOS	PE-LOS CURIBOS	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	AES GENER	-	-	
9:05	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	99	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	CELEORDES	-	-	
9:05	-	PFV-EL PELICANO	PFV-EL PELICANO	79	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	EL PELICANO	-	-	
9:05	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ORAZUL	-	-	
9:05	-	PFV-CHINARIES	PFV-CHINARIES	24	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	48	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	38	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	88	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	79	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PE-VALLEDELOS VIENTOS	PE-VALLEDELOS VIENTOS	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	62	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:05	-	PFV-LOS CURIBOS	PFV-LOS CURIBOS	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENGEN GENERACION	-	-	
9:05	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENGEN GENERACION	-	-	
9:05	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	51	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	8	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-CONOJO	PFV-CONOJO	78	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-LAHUAYCA	PFV-LAHUAYCA	7	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-MARIA ELENA	PFV-MARIA ELENA	15	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	83	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	97	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-SAN PEDRO	PFV-SAN PEDRO	85	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PFV-SAN ISABEL	PFV-SAN ISABEL	126	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PE-CABO LEONES1	PE-CABO LEONES1	7	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PE-CABO LEONES2	PE-CABO LEONES2	13	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PE-CABO LEONES3	PE-CABO LEONES3	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:05	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	HYDROPAIFIC	-	-	
9:05	-	PFV-DOÑACARMEN	PFV-DOÑACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	IMELSA CREEEL	-	-	
9:05	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	LAP	-	-	
9:05	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	LAP	-	-	
9:05	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	RNE	-	-	
9:05	-	PFV-HUATACONDONDO	PFV-HUATACONDONDO	70	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	RNE	-	-	
9:05	-	PFV-ATACAMA SOLAR	PFV-ATACAMA SOLAR	112	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	RNE	-	-	
9:05	-	PFV-LA HUELTA	PFV-LA HUELTA	60	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	RNE	-	-	
9:05	-	PFV-GRANJASOLAR	PFV-GRANJASOLAR	94	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	SIEMENS	-	-	
9:05	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	CI	-	OM	-	Prorrata Generalizada SEN	-	-	-	STS	-	-	
9:06	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	ENGEN GENERACION	-	-	
9:20	-	ANGOSTURA-1	RALCO_s1rv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	
9:30	-	NOTA CDC	SEN	-	-	-	-	-	CTA	-	Finaliza Prorrata Generalizada SEN	-	-	2021001568	CDC	-	-	
9:38	-	ANGOSTURA-1	RALCO_s1rv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	IL	COLBUN	-	MT	
9:46	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-54	-	-	-	-	CTA	-	Inicio prorrata Control tx Lt 220 kV Paposo - Diego de Almagro -260MVA.	-	-	2021001568	CDC	-	-	
9:46	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	52	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:46	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	57	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:46	-	PFV-CONOJO	PFV-CONOJO	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
9:46	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	83	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
9:50	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT	
9:50	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT	
9:50	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC</	

29-08-2021	Última Actualización:	29-08-2021	23:40	CMG-Online:	114.7	Quilota_220 kV:	RALCO_A1 mV					SS.CC.				
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
10:05	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
10:05	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC
10:05	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:05	-	MEJILONES-EM	MEJILONES-EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021073797 - IL	ENGENIERIA	-	-
10:13	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001155	ESCUADRON	-	-
10:13	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:13	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:13	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:25	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OT	Fin control de tension	-	N	-	COLBUN	-	-
10:25	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	PCP	OT	Cancela SICF 75383 y continúa SICF 75385 mantiene limitación de 100 MW MTP y puede prestar SSCC.	-	-	2021073797 - IL	AES ANDES	-	-
10:28	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	2021063104	AES ANDES	-	-
10:55	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible GNL_A a GNL_C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+H5TV1_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	Orden de retro.	-	-	2021001894	ENEL GENERACION	-	-
11:05	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:20	-	TOTAL ERNC	-	-20	-	-	-	-	OM	Inicio prorata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
11:20	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	24	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	17	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	82	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20	-	PE-VALLELOSIENTOS	PE-VALLELOSIENTOS	36	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20	-	PFV-USYA	PFV-USYA	46	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
11:25	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	2021001894	ENEL GENERACION	-	-
11:25	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
11:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Cambio de GNL_A a Diésel para superar IL 1894	-	-	2021001894	ENEL GENERACION	-	-
11:40	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2021063104	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:54	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	RO	DLC	FS	-	OM	Cancela IL 2021001894	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A. Queda a MT por Control suministro de GNL	-	-	2021001894	ENEL GENERACION	-	-
12:15	-	TOTAL ERNC	-	-55	-	-	-	-	OM	Redistribución prorata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
12:15	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	20	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	14	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	70	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:15	-	PE-VALLELOSIENTOS	PE-VALLELOSIENTOS	68	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:15	-	PFV-USYA	PFV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
12:25	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-
13:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B. Queda a MT por Control suministro de GNL	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:15	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
13:20	-	TOTAL ERNC	-	-145	-	-	-	-	OM	Redistribución prorata Control tx Lt 220 kV Salar - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-
13:20	-	PFV-JAMA1	PFV-JAMA1	11	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:20	-	PFV-JAMA2	PFV-JAMA2	8	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:20	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	22	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:20	-	PE-VALLELOSIENTOS	PE-VALLELOSIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:20	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 220 kV Salar - Calama	-	-	ACCIONA	-	-
13:30	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:35	-	NEUARENSA	NEUARENSA_TG1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:57	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	-	N	LC	PMT	-	OT	Sincronizada TG.	-	-	-	COLBUN	-	-
14:30	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	100	N	-	CI	-	OT	Sube de forma anticipada a 100 MW para prestar SSCC-CSF.	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	2021000281	ESCUADRON	-	MT
15:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:00	-	MEJILONES-EM	MEJILONES-EM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	2021073797 - IL	ENGENIERIA	-	-
15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	MTP	OM	Orden de despacho.	-	-	2021001815	ENGENIERIA	-	-
15:15	-	OLIVOS	OLIVOS_BLI_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	2021073313	POTENCIA	-	-
15:36	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TG	-	-	2021001815	ENGENIERIA	-	-
15:48	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	100	LF	-	CI	PCP	OT	Cancela SICF 75385, no baja por pronta bajada de recurso ERNC Solar.	-	-	2021001619	AES ANDES	-	-
16:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A. Queda a MT por Control suministro de GNL	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:19	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TV	-	-	2021001815	ENGENIERIA	-	-
16:22	-	NEUARENSA	NEUARENSA_TG1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:31	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:31	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:31	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	LP	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001619	AES ANDES	-	-
16:31	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:31	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001247	AES ANDES	-	-
16:31	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001973	AES ANDES	-	-
16:31	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGENIERIA	-	-
16:31	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGENIERIA	-	-
16:31	-	MEJILONES-CTM1	MEJILONES-CTM1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGENIERIA	-	-
16:31	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	2021000201	AES ANDES	-	-
16:31	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:31	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:31	-	MEJILONES-EM	MEJILONES-EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021073797 - IL	ENGENIERIA	-	-
16:31	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	2021001155	ESCUADRON	-	-

29-08-2021	Última Actualización:	29-08-2021	2340	CMG-Online:	114.7	Quilota_220 kv:	RALCO_41 mv											SS.CC.
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Emrg		Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Emrg	Limitación	Condición		Comentario		del Embalse		Control	Activo		
16:33	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	-	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	-	COLBUN	-	-	
16:49	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	MT	RO	LC	MT	MTP	OM		Estable en mínimo técnico	-	-	2021001511-IL	ENGIE GENERACION	-	-	
16:54	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM		Sincronizada TV	-	-	2021001815	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE			-	-	IL	COLBUN	-	PC	
17:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE			-	-	2021001568	COLBUN	-	MT	
17:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM			-	-	-	COLBUN	-	MT	
17:03	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	-	KELAR	-	-	
17:03	-	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	2021000609-IL	ENGIE GENERACION	-	-	
17:03	-	TOCOPILLA-U15	TOCOPILLA-U15_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	2021000554-IL	ENGIE GENERACION	-	-	
17:03	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM			-	-	2021000547-IL	ENGIE GENERACION	-	-	
17:03	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B+05TV2_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM			-	-	2021000376	ENGIE GENERACION	-	-	
17:03	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM			-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	-	
17:06	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	2021001531	ENEL GENERACION	-	-	
17:06	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:06	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:07	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE			-	-	-	COLBUN	-	MT	
17:15	-	RALCO-1	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	OM			-	-	2021001531	ENEL GENERACION	-	-	
17:20	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
17:20	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	LC	PC	-	OM		Por Optimización del Carbon	-	-	-	AES ANDES	-	-	
17:20	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	LF	LC	PC	PCP	OM		Por optimización de carbón.	-	-	2021002022	AES ANDES	-	-	
17:23	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
17:27	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE			-	-	-	COLBUN	-	PC	
17:33	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM			-	-	2021001531	ENEL GENERACION	-	PC	
17:33	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	-	N	LC	PMT	-	OM		Sincronizada TV	-	-	-	COLBUN	-	-	
17:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
17:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
17:35	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
17:40	-	NOTA CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	CTA		Finaliza prorrateo Control tx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro -260MVA.	-	-	-	CDC	-	-	
17:48	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM		Con SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	MT	
17:49	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM			-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
17:52	-	NOTA CDC	Zona Norte	-	-	-	-	-	CTA		Finaliza prorrateo Control tx Lt 220 kv Saler - Calama - 228MVA	-	-	-	CDC	-	-	
17:54	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM			-	-	-	COLBUN	-	MT	
18:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OT		Cambio de Combustible Diesel a GNL D	-	-	-	COLBUN	-	MT	
18:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	-	COLBUN	-	PC	
18:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM			-	-	-	COLBUN	-	MT	
18:03	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
18:03	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
18:03	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM			-	-	2021001131	ENEL GENERACION	-	MT	
18:13	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM			-	-	2021001131	ENEL GENERACION	-	MT	
18:18	-	RALCO-2	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	OM			-	-	2021001131	ENEL GENERACION	-	-	
18:18	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	PP	-	OM				-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
18:28	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
18:33	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:33	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:35	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM			-	-	2021001131	ENEL GENERACION	-	PC	
18:45	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:45	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:45	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM		Por SSSC	-	-	-	COLBUN	-	MT	
18:45	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:45	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
18:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	SICF		Limitada a 200 MW de PCP según SICF 2021075404	-	-	SICF	AES ANDES	-	-	
18:55	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM			-	-	2021075404	COLBUN	-	MT	
19:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM		Cambio de Combustible GNL C a GNL F por SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
19:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM		Cambio de Combustible de GNL C a GNL A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM		Finaliza SSSC y no se retira por proximo SSSC a las 20:00 hrs.	-	-	-	COLBUN	-	PC	
19:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM		Cambio de Combustible de GNL F a GNL D.	-	-	-	COLBUN	-	PC	
19:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_F	MT	N	LC	MT	-	OM		Cambio de Combustible GNL C a GNL F por SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
19:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTP	OM		Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	2021001511-IL	ENGIE GENERACION	-	-	
19:10	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM			-	-	2021001815	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	SICF		Limitada a 150 MW de PCP según SICF 2021075406, cancela SICF 2021075404	-	-	SICF	AES ANDES	-	-	
19:40	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM			-	-	2021075406	ENEL GENERACION	-	-	
19:40	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:43	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:43	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:43	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE			-	-	-	COLBUN	-	MT	
20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM		Cambio de Combustible de GNL F a GNL C y finaliza SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OT		Inicia SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	MT	
20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM		Cambio de Combustible de GNL F a GNL C y finaliza SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM		Cambio de Combustible de GNL A a GNL C.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM		Cambio de Combustible de GNL A a GNL C.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	CF	OM		Limitada a cero inyección, cancelada IL 2021002052	-	-	2021002056	ARAUCO	-	PC	
20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	MTP	OM		Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	2021001511-IL	ENGIE GENERACION	-	-	
20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM		Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	2021001815	ENGIE GENERACION	-	-	
20:03	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:05	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM			-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:06	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	LC	MT	-	OT		Optimización del carbón.	-	-	-	AES			

29-08-2021	Última Actualización:	29-08-2021	23:40	CMG- Online:	114.7	Quilota_220 kV:	RALCO_01 mV:												SS.CC.	
Hora Movl.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario				Control	Activo					
20:22	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
20:25	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC				
20:30	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSSC.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-				
20:45	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-				
20:49	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC				
20:50	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OT	Con SSSC.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	MT				
20:53	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada SI 2021073797	-	-	2021001155	ENGEIE GENERACION	-	-				
21:00	-	COLBUN-2	COLBUN slrv	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	MT				
21:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSSC y no se retira por proximo SSSC a las 20:00 hrs.	-	-	-	COLBUN	-	MT				
21:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL C a GNL A.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
21:00	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_C	-	-	2021001953	ENEL GENERACION	-	-				
21:02	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	LC	MT	-	OT	Optimización del carbón.	-	-	-	AES ANDES	-	MT				
21:15	-	COLBUN-2	COLBUN slrv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-				
21:20	-	COLBUN-2	COLBUN slrv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-				
21:56	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-				
21:59	-	ANGOSTURA-2	RALCO slrv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-				
22:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OT	Inicia SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	MT				
22:00	-	COLBUN-1	COLBUN slrv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC.	-	A	-	COLBUN	-	-				
22:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSSC.	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-				
22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	RO	LC	PC	MTF	OM	Cambio de combustible de GNL_A a GNL_B	-	-	2021001511 - IL	ENGEIE GENERACION	-	-				
22:02	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-				
22:06	-	COLBUN-1	COLBUN slrv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COLBUN	-	-				
22:11	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:13	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:36	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:36	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:38	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:39	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:40	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL D	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	-				
22:40	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	-	PO	-	EP	-	SIF	Sincronizada en pruebas.	-	-	IF	ENEL GENERACION	-	-				
22:44	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:44	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:47	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:47	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:51	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OT	Sincronizada por SSSC.	-	-	-	COLBUN	-	MT				
22:56	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES slrv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
22:56	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OT	No se retira de servicio por regulación de tensión.	-	-	-	COLBUN	-	-				
22:57	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	LC	MT	-	OT	Por optimización del carbón.	-	-	IL	AES ANDES	-	MT				
23:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES slrv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
23:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GNL D	MT	N	LC	MT	-	OM	Finaliza SSSC y cambiara de combustible.	-	-	-	COLBUN	-	MT				
23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL A a GNL C.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
23:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A.	-	-	-	ENGEIE GENERACION	-	-				
23:01	-	NUBARENCA	NUBARENCA TG1 DIESEL	220	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-				
23:05	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio de Combustible de GNL D a Diesel para iniciar SSSC a las 00:00 hrs.	-	-	-	COLBUN	-	MT				
23:19	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
23:19	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
23:19	-	NUBARENCA	NUBARENCA TG1 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT				
23:19	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	Con SSSC.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
23:19	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT				
23:19	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	220	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-				
23:30	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	N	-	PS	PCP	SDCF	Filtración en equipo de abatimiento de SO2.	-	-	SDCF	AES ANDES	-	-				
23:32	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT				
23:35	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancelada SI 2021073313	-	-	-	POTENCIA	-	-				
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-				
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-				

INFORME DIARIO

Domingo 29 de Agosto del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	26.0	-	PMG, P	Masisa	200.8	0.3	-99.83 %	DLF, LF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-	P	Maule	0.0	0.0	-	-
Abanico	728.7	685.3	-5.95 %	RO	Mejillones IEM	5563.4	5862.2	+5.37 %	LF
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM1	2833.2	2732.7	-3.55 %	LF
Alena	39.6	23.2	-41.44 %	P	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	-
Alfalfal	811.9	840.7	+3.55 %	MM	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
Alhué	0.0	0.0	-	-	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	-
Alto Renaico	25.5	0.0	-100.00 %	PMG, DLF	Mejillones-CTM3 GNL	3255.7	2854.6	-12.32 %	-
Ancoa	16.8	16.7	-0.36 %	-	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	-
Andes Diésel	0.0	0.0	-	-	Mejillones-PAM	528.0	503.6	-4.63 %	-
Andes FO6	0.0	0.0	-	-	Mercurio Sur	16.5	10.2	-38.28 %	P
Andina-CTA	3384.2	3133.5	-7.41 %	LF	Mocho	157.1	359.8	+128.98 %	-
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	MM	NEGRETE	39.2	21.8	-44.42 %	P
Angamos-ANG2	6014.1	5163.9	-14.14 %	LF	Nalcas	124.0	162.5	+31.05 %	PMG
Angostura	3824.7	4100.0	+7.20 %	RO	Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	-
Antihue	39.2	42.9	+9.49 %	-	Nehuenco 1 GNL	1948.0	2277.0	+16.89 %	-
Antuco	3199.0	3318.9	+3.75 %	RO	Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arauco	0.0	76.4	GNP	LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	-
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	DLF
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Arica-M2AR	0.0	0.0	-	-	Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-	RO, LF	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	-
Atacama-1 GNL	1199.0	1234.9	+2.99 %	RO	Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	RO	Newen Diésel	0.0	0.0	-	-
Atacama-2 GNL	2617.0	2794.1	+6.77 %	-	Newen Gas	0.0	0.0	-	-
Bess Andes	-	11.4	GNP	-	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	-
Bess Angamos	-	7.6	GNP	-	Newen Propano	0.0	-	-	-
Bess Cochrane	-	0.2	GNP	-	Norgener-NT01	2528.6	2678.2	+5.91 %	LF
Blanco	95.0	144.5	+52.11 %	-	Norgener-NT02	2557.6	2725.3	+6.56 %	-
Bocamina 2	7947.7	98.0	(*) -98.77 %	DF	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	-
CALAMA	1247.7	1257.6	+0.79 %	P	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CAMPOS DEL SOL	81.0	141.0	+73.97 %	P	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	920.8	248.9	-72.97 %	P	Nueva Aldea 3	888.0	933.6	+5.13 %	-
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Nueva Renca Diésel	1025.0	1843.0	+79.80 %	-
CMPC Laja	579.3	526.0	-9.20 %	-	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	-
CMPC Pacífico	288.0	7.6	-97.36 %	-	Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	-
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Ventanas	1968.0	0.0	(*) -100.00 %	DLF, LF
CMPC Tissue	-	62.3	-	PMG	Ojos de Agua	94.0	94.0	-0.03 %	PMG
COMBARBALA	-	0.0	-	P	Olivos	0.0	30.3	GNP	-
Callao	55.4	73.4	+32.40 %	PMG	PFV AZABACHE	33.2	0.0	-100.00 %	P
Calle Calle	0.0	0.0	-	MM	PFV Del Desierto	-	0.0	-	PMG, P
Campiche	2016.0	2742.0	+36.01 %	LF	PFV Diego de Almagro Sur	-	0.0	-	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 Diésel	614.6	656.0	+6.74 %	
Candelaria 1 GNL	594.2	759.0	+27.73 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	190.0	209.0	+10.00 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	12.1	6.4	-46.96 %	
Canutillar	120.0	640.0	+433.33 %	
Capullo	276.0	275.9	-0.04 %	
Cardones	0.0	0.0	-	DRO
Carena	59.0	58.0	-1.69 %	PMG, MM
Carilafquén	72.0	149.3	+107.40 %	
Celco	120.5	81.3	-32.50 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	LF, RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	0.0	-	
Chacabuquito	123.9	166.7	+34.54 %	
Chacayes	841.1	526.4	-37.41 %	
Chagual	0.0	0.0	-	P
Chapiquiña	117.0	123.1	+5.24 %	
Chiburgo	0.0	24.0	-	PMG, MM
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.1	167.6	-22.44 %	DF, LF
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	1.3	0.0	-100.00 %	LF
Cipreses	252.0	88.2	-65.00 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5835.3	5477.7	-6.13 %	
Cochrane-CCH2	5435.0	5163.0	-5.00 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	634.0	+0.48 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1257.0	+155.49 %	
Colbún	660.0	698.0	+5.76 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF, LF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF, RO
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	LF
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	40.8	199.0	+387.65 %	
Coronel Diésel	191.9	258.6	+34.70 %	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	178.0	256.7	+44.23 %	
Curillinque	637.7	503.0	-21.13 %	RO
Dadinco	6.7	8.1	+21.04 %	
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV EL SALITRAL	22.8	22.1	-2.89 %	P
PFV Las Majadas	0.0	0.0	-	P
PFV PLAYERITO	5.9	13.2	+124.48 %	P
PFV PLAYERO	5.9	13.3	+126.30 %	P
PFV PMGD Esfena	-	0.0	-	
PFV RÍO ESCONDIDO	1132.2	1190.2	+5.12 %	P
PFV SANTA ISABEL	1143.5	1329.3	+16.25 %	P
PFV Sol DE LILA	0.0	0.0	-	P
PFV Sol de los Andes	-	0.0	-	P
PFV Sol del Desierto	176.0	155.3	-11.73 %	P
PFV Sol del Norte	-	0.0	-	PMG, P
PFV de los Andes	-	0.0	-	PMG, P
PMG CH Corrales	-	9.8	-	PMG, P
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	P
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	1.9	2.2	+16.18 %	PMG
Palmucho	0.0	606.0	GNP	
Pangue	2922.0	5273.0	(*) +80.46 %	
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	P
Pehuenche	4477.6	3454.7	(*) -22.85 %	
Peuchén	860.7	710.1	-17.49 %	
Pilmaiquén	672.0	800.6	+19.14 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	0.0	14.5	GNP	
Pretty Field	20.0	17.6	-12.07 %	P
Providencia	216.0	207.8	-3.80 %	
Puente Solar	12.1	8.4	-30.48 %	P
Pulefu	225.6	224.4	-0.53 %	PMG
Pullinque	531.7	453.4	-14.74 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	70.0	55.0	-21.43 %	MM
Queltehues	491.3	541.1	+10.14 %	DF
Quilleco	825.7	817.0	-1.06 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	614.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	84.2	648.0	+669.60 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	P
Ralco	7407.7	5772.4	(*) -22.07 %	RO
Rapel	983.3	923.1	-6.12 %	
Rauquén	46.5	25.6	-44.90 %	
Renaico	92.5	0.0	-100.00 %	PMG, DLF
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	38.4	21.3	-44.62 %	
Rucatayo	780.0	876.4	+12.35 %	
Rucúe	1921.7	1980.0	+3.03 %	
Río Colorado	112.8	143.2	+26.95 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Digua	0.0	0.0	-	P	Río Huasco	21.0	19.1	-9.16 %	
Domeyko	0.0	0.0	-	P	Río Picoquén	468.0	469.7	+0.37 %	
Don Jorge	19.4	12.5	-35.85 %		SF Energía	1290.1	840.9	-34.82 %	LF
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Andrés	68.2	30.8	-54.86 %	
El Paso	0.0	0.0	-		San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %		San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
El Pinar	-	0.0	-		San Ignacio	143.6	144.0	+0.27 %	
El Rincón	6.0	5.9	-1.08 %	PMG	San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	6132.2	6211.0	+1.29 %	
El Toro	0.0	0.0	-	RO	San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	5605.3	6112.0	+9.04 %	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Javier	22.8	19.3	-15.55 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	340.9	-11.23 %	RO	San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Escuadrón	142.4	87.1	-38.83 %	LF	San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		San Ramiro	53.9	21.0	-60.99 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa Fe	40.8	32.2	-21.15 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	111.5	-53.54 %	
Eólica Aurora	1446.3	1305.5	-9.73 %		Santa María	8975.8	8134.0	-9.38 %	RO
Eólica Cabo Leones 1	266.8	138.0	-48.27 %		Santa Rita	4.0	7.6	+89.02 %	
Eólica Cabo Leones 2	176.7	133.0	-24.73 %		Sauzal	595.0	537.7	-9.63 %	MM, RO
Eólica Cabo Leones 3	325.1	63.1	-80.59 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Canela	14.4	4.5	-68.96 %		Sauzalito	98.0	100.0	+2.04 %	
Eólica Canela 2	57.9	56.7	-2.12 %		Solar Aguila 1	15.1	14.8	-2.05 %	
Eólica Cuel	41.6	12.0	-71.12 %		Solar Almeyda	442.0	454.0	+2.71 %	
Eólica El Arrayán	204.6	246.5	+20.48 %		Solar Andes	168.8	165.5	-1.98 %	LF
Eólica El Maitén	17.0	21.0	+23.85 %		Solar Andes 2A	595.5	519.8	-12.71 %	LF
Eólica La Esperanza	2.1	3.4	+63.77 %	PMG	Solar Antay	71.8	69.4	-3.38 %	PMG
Eólica La Estrella	484.9	221.1	-54.41 %	DF	Solar Atacama 2	976.5	1191.6	+22.03 %	
Eólica La Flor	16.0	46.2	+189.18 %		Solar Carrera Pinto	628.7	612.4	-2.60 %	
Eólica Lebu	12.3	0.0	-100.00 %	PMG	Solar Cerro Dominador	860.1	876.3	+1.88 %	
Eólica Los Buenos Aires	28.4	6.2	-78.38 %		Solar Chañares	245.4	253.6	+3.33 %	
Eólica Los Cururos	73.7	25.1	-65.88 %		Solar Diego de Almagro	178.1	192.3	+7.94 %	
Eólica Monte Redondo	55.0	28.1	-48.94 %		Solar Doña Carmen	208.6	0.0	-100.00 %	
Eólica Punta Colorada	29.3	31.2	+6.55 %	DF	Solar El Pelicano	762.6	768.4	+0.75 %	
Eólica Punta Palmeras	55.3	32.9	-40.43 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Punta Sierra	131.7	80.4	-38.92 %	RO	Solar El Romero	1438.1	1430.4	-0.53 %	
Eólica Renaico	112.1	115.2	+2.82 %		Solar FV Bolero	961.6	970.4	+0.92 %	
Eólica San Gabriel	183.9	244.5	+32.95 %		Solar Finis Terrae	911.8	942.6	+3.38 %	
Eólica San Juan	389.6	117.9	-69.74 %		Solar GPG San Pedro	762.9	570.2	-25.26 %	
Eólica San Pedro	509.8	637.6	+25.07 %		Solar Huatacondo	701.6	680.5	-3.01 %	
Eólica San Pedro 2	1001.6	997.6	-0.40 %	LF	Solar Jama	376.1	340.2	-9.56 %	
Eólica Sarco	171.4	112.7	-34.26 %		Solar Javierra	469.5	456.5	-2.78 %	
Eólica Sierra Gorda	1481.9	1832.3	+23.65 %		Solar La Huayca 2	159.8	160.7	+0.56 %	
Eólica Talinay Oriente	118.7	80.5	-32.25 %		Solar La Silla	10.1	11.8	+16.83 %	
Eólica Talinay Poniente	147.6	179.6	+21.70 %		Solar Lalackama	439.5	358.5	-18.43 %	
Eólica Taltal	2023.9	2185.7	+7.99 %	LF	Solar Lalackama 2	99.8	111.2	+11.37 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Tolpán Sur	100.8	150.5	+49.37 %		Solar Llano de Llampos	655.4	662.7	+1.12 %	
Eólica Totoral	35.0	40.6	+15.90 %		Solar Loma Los Colorados	7.0	5.4	-22.95 %	PMG
Eólica Ucuquer 2	40.1	73.1	+81.96 %		Solar Los Loros	238.3	227.0	-4.73 %	LF
Eólica Valle de los Vientos	624.1	677.8	+8.61 %		Solar Los Tilos	16.5	19.5	+18.47 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar Luz del Norte	1092.9	1039.7	-4.87 %	RO
Geo. Cerro Pabellón	897.4	1114.7	+24.22 %		Solar María Elena	462.5	435.1	-5.94 %	
Guacolda 1	2060.0	2394.0	+16.21 %	LF	Solar Nuevo Quillagua	777.5	819.7	+5.43 %	
Guacolda 2	2080.0	2071.0	-0.43 %	LF	Solar PFV Granja Solar	984.9	967.1	-1.80 %	
Guacolda 3	3021.8	3008.0	-0.46 %	DLF	Solar PV Conejo	819.6	696.6	-15.00 %	LF
Guacolda 4	2157.9	2889.0	+33.88 %	LF	Solar PV Salvador	502.3	442.7	-11.86 %	
Guacolda 5	3139.7	2765.0	-11.93 %	LF	Solar Pampa Camarones	53.6	49.0	-8.54 %	
Guayacán	108.0	111.6	+3.39 %		Solar Pampa Solar Norte	526.8	513.6	-2.52 %	
HP EL ATAJO	7.1	0.0	-100.00 %		Solar Piloto Cardones	1.0	1.2	+21.05 %	PMG
HP FLORIDA II	33.0	43.5	+31.82 %		Solar Pozo Almonte 2	62.9	54.8	-12.90 %	
HP FLORIDA III	48.0	48.3	+0.62 %		Solar Pozo Almonte 3	117.0	123.0	+5.15 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Puerto Seco	79.9	85.5	+7.05 %	PMG
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Quilapilún	667.6	721.1	+8.01 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar SDGx01	7.5	7.2	-4.00 %	PMG
Hornitos	120.0	124.5	+3.75 %	DF	Solar San Andrés	320.9	289.7	-9.71 %	
Hornitos-CTH	3501.5	3096.7	-11.56 %		Solar Santiago	597.1	585.3	-1.98 %	
Huasco	0.0	0.0	-		Solar Uribe	386.1	403.9	+4.62 %	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Solar Usya	396.2	302.2	-23.72 %	LF
Inacal	0.0	0.0	-		TAMAYA SOLAR	-	0.0	-	P
Isla	647.5	536.9	-17.09 %		TER SAN JAVIER 1	-	0.0	-	
Itata	480.0	478.5	-0.31 %		TER SAN JAVIER 2	-	0.0	-	
Juncal	92.5	111.0	+20.00 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Kelar Diésel	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
Kelar GNL	8295.6	8529.2	+2.82 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
LA CRUZ SOLAR	-	0.0	-	P	Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
LA HUELLA	613.9	612.6	-0.22 %	P	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	134.2	0.0	-100.00 %	P	Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
La Confluencia	0.0	191.2	GNP		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
La Higuera	192.8	516.2	+167.70 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
La Mina	0.0	0.0	-		Tchamma	114.6	0.0	-100.00 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Teno	0.0	0.0	-	LF
Laja 1	395.4	402.8	+1.87 %		Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	210.6	78.0	-62.96 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	LF
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG1	10.0	3.3	-67.17 %	
Lautaro 1	616.0	489.4	-20.56 %		Tocopilla-TG2	10.0	0.0	-100.00 %	DF
Lautaro 2	0.0	0.0	-	MM	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
Licantén	152.6	51.3	-66.40 %	LF	Tocopilla-U14	1520.4	1545.4	+1.64 %	LF
Licán	310.0	364.5	+17.57 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15	1604.2	1667.4	+3.94 %	LF
Lircay	216.0	207.3	-4.03 %		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Llauquereo	42.1	42.8	+1.57 %	PMG	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Loma Alta	228.0	179.5	-21.24 %		Tocopilla-U16 GNL	4297.8	4547.4	+5.81 %	RO
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Loma Los Colorados 2	0.0	235.5	GNP	DF	Trapén	3.2	0.0	-100.00 %	LF
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Trincao	2.2	0.0	-100.00 %	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	456.0	533.2	+16.93 %	
Los Hierros 2	72.0	98.7	+37.03 %	
Los Lagos Solar	0.0	0.0	-	P
Los Molles	47.6	51.0	+7.18 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	210.5	282.0	+33.97 %	MM
Los Vientos	1068.8	913.0	-14.58 %	RO
MALGARIDA	1736.5	1767.2	+1.77 %	P
MALGARIDA 1	0.0	-	-	P
MALGARIDA 2	0.0	-	-	P
MALLECO NORTE	51.9	2.8	-94.58 %	P
MALLECO SUR	174.2	118.5	-31.99 %	P
MECO CHILLAN	18.0	17.2	-4.37 %	P
Machicura	312.0	336.0	+7.69 %	LF
Maitenes	113.3	153.4	+35.43 %	DF, RO
Malalcahuello	72.0	92.6	+28.62 %	
Mampil	651.0	560.4	-13.91 %	
Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Mariposas	48.0	52.5	+9.38 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	2635.0	2806.0	+6.49 %	LF
Villa Alegre	45.5	35.2	-22.78 %	
Villa Solar	16.6	6.9	-58.31 %	
Viñales	528.0	605.1	+14.61 %	
Volcán	132.3	161.5	+22.06 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	202590.5	194964.7	-3.76 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	13.8	10.5	-24.04 %
Allipén	59.1	60.7	+2.63 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	27.7	13.8	-50.27 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	23.6	19.9	-15.71 %
Aviles	0.0	0.0	-
BERRUECO	14.3	16.1	+12.53 %
Bellavista 1	84.2	81.6	-3.14 %
Biocruz	-	12.1	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	10.4	0.0	-100.00 %
CASABERMEJA	7.6	7.2	-5.75 %
Caimi	0.0	0.0	-
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	22.1	21.7	-1.74 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	42.4	40.9	-3.49 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	50.8	24.4	-51.97 %
Chanleufu	1.4	1.2	-10.54 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	4.3	4.7	+11.04 %
Collil	126.8	127.8	+0.84 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	16.6	-
Correntoso	141.2	173.0	+22.52 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.5	10.7	+1.96 %
Curacautín	-	14.5	-
Curaua	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	7.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	38.4	40.2	+4.66 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	0.6	1.8	+192.16 %
Roblería	48.5	48.7	+0.58 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	23.2	31.7	+36.46 %
SANTA CAROLINA	9.6	4.9	-49.21 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	10.2	-
Santa Ester	0.0	0.0	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	10.8	10.7	-0.85 %
Santa Luisa	-	0.0	-
Saturno Norte	22.1	10.8	-50.97 %
Sauce Andes	6.9	7.0	+2.35 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	46.2	19.4	-58.04 %
Solar Alto	0.0	0.0	-
Solar Altos de Til Til	6.6	2.2	-66.71 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	33.9	37.9	+11.89 %
Solar Amparo del Sol	15.9	19.9	+25.18 %
Solar Antonia	12.0	4.5	-62.87 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	20.9	3.3	-84.04 %
Solar Cabilsol	21.5	9.7	-54.97 %
Solar Cachiyuyo 2	69.3	61.5	-11.23 %
Solar Calama 1	86.5	82.5	-4.58 %
Solar Calle Larga	17.4	6.9	-60.15 %
Solar Canesa 1	16.2	12.4	-23.04 %
Solar Casuto	12.4	6.4	-48.81 %
Solar Catemu	9.7	6.0	-37.80 %
Solar Catán	19.7	6.9	-65.03 %
Solar Cernicalo 1	9.5	2.6	-72.61 %
Solar Cernicalo 2	9.5	2.4	-74.56 %
Solar Chalinga	15.7	10.6	-32.75 %
Solar Chancon	17.4	3.6	-79.16 %
Solar Chimbarongo	17.9	4.5	-74.68 %
Solar Chuchiñi	16.3	11.1	-31.75 %
Solar Citrino	10.5	4.7	-55.76 %
Solar Cordillerilla	9.3	0.9	-89.92 %
Solar Covadonga	78.3	67.3	-14.10 %
Solar Crucero	13.8	4.6	-66.60 %
Solar Cruz	17.4	8.1	-53.56 %
Solar Cuz Cuz	16.9	10.5	-38.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	43.6	14.6	-66.61 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	70.8	0.0	-100.00 %
Dongo	109.0	121.5	+11.45 %
Donguil	5.0	4.7	-7.20 %
Doña Hilda	2.6	3.0	+12.77 %
Doña Javiera	-	2.5	-
Doñihue	36.2	12.3	-65.96 %
EL ROMERAL	37.4	16.0	-57.17 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	2.2	4.4	+97.16 %
El Arrayán	-	10.2	-
El Campesino 1	-	0.1	-
El Canelo	70.5	65.0	-7.79 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	32.6	9.7	-70.16 %
El Condor	4.6	2.1	-54.41 %
El Diuto	60.2	61.7	+2.55 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	47.1	19.3	-59.00 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	98.3	86.3	-12.24 %
El Mirador	50.9	70.7	+38.96 %
El Molle	-	28.7	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	0.0	0.0	-
El Queltehue	-	5.9	-
El Resplandor	5.3	4.0	-24.41 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	52.2	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	5.7	5.7	+0.00 %
Eólica El Arrebol	135.5	93.6	-30.96 %
Eólica Huajache	7.9	71.3	+802.37 %
Eólica Las Peñas	10.5	123.0	+1067.28 %
Eólica Lebu 3	6.9	1.6	-77.00 %
Eólica Raki	11.9	100.9	+751.36 %
Eólica Ucuquer	27.5	14.8	-45.97 %
Eólico El Nogal	119.9	99.0	-17.47 %
GR Pitao	0.0	0.0	-
Galpón	29.6	0.0	-100.00 %
Gami	-	0.0	-
Granada	41.4	15.7	-62.14 %
Guanaco Solar	12.1	5.9	-51.40 %
HBS	-	1.2	-
HBS-GNL	-	4.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Don Eugenio	21.6	5.8	-73.26 %
Solar Don Mariano	11.1	4.2	-62.32 %
Solar Eclipse	16.5	3.7	-77.92 %
Solar El Boco	20.1	21.5	+6.76 %
Solar El Chincol	7.4	5.9	-21.07 %
Solar El Chucao	0.0	0.0	-
Solar El Divisadero	20.9	20.4	-2.19 %
Solar El Estero	9.7	3.9	-59.88 %
Solar El Laurel	30.6	12.6	-58.72 %
Solar El Picurio	21.2	5.4	-74.56 %
Solar El Pilpen	22.1	6.0	-72.87 %
Solar El Pitio	19.0	5.5	-70.97 %
Solar El Queltehue	24.5	-	-
Solar El Quemado	16.0	11.5	-28.12 %
Solar El Queule	0.0	0.0	-
Solar El Roble	18.5	30.7	+65.70 %
Solar El Sauce	18.5	5.9	-67.97 %
Solar Encon	51.5	19.7	-61.78 %
Solar Esperanza	15.7	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	15.0	6.3	-58.04 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	29.2	9.0	-69.25 %
Solar GR Pepa	60.8	16.1	-73.45 %
Solar GR Santa Rosa	55.6	17.3	-68.89 %
Solar Girasoles	11.6	5.1	-55.86 %
Solar Guadalao	17.1	5.2	-69.81 %
Solar Homero	24.4	-	-
Solar Hormiga	15.8	5.6	-64.31 %
Solar Hornitos	2.2	0.0	-100.00 %
Solar Illapel 5X	15.4	13.1	-14.67 %
Solar Jahuel	28.0	13.9	-50.47 %
Solar Jaururo	9.6	9.5	-0.49 %
Solar José Soler Mallafré	6.0	2.5	-57.41 %
Solar Konda	15.6	6.2	-59.95 %
Solar La Acacia	67.5	14.1	-79.06 %
Solar La Blanquina	41.5	14.1	-66.02 %
Solar La Chapeana	15.8	14.6	-7.62 %
Solar La Chimba Bis	8.7	8.3	-5.05 %
Solar La Esperanza 2	58.6	18.4	-68.56 %
Solar La Estancia	13.0	4.4	-65.84 %
Solar La Frontera	31.3	8.8	-71.86 %
Solar La Lajuela	34.4	14.0	-59.22 %
Solar La Manga	22.8	5.0	-77.95 %
Solar La Quinta	21.6	6.8	-68.76 %
Solar Lagunilla	16.7	18.3	+9.75 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	6.0	6.1	+1.22 %
Solar Las Mercedes 1	13.2	3.9	-70.45 %
Solar Las Mollacas	15.8	13.6	-14.13 %
Solar Las Palomas	20.3	5.8	-71.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Hidrobonito MC1	142.4	151.5	+6.41 %
Hidrobonito MC2	76.2	40.7	-46.63 %
Hidroeléctrica Cumpeo	64.2	72.6	+13.11 %
Homero	-	5.0	-
Huape	4.3	4.7	+8.33 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-
LLAY LLAY	45.6	26.3	-42.25 %
LUMBRERAS	19.2	4.0	-79.24 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	0.7	0.0	-100.00 %
La Compañía 2	15.0	23.5	+56.46 %
La Ligua	8.4	11.9	+41.17 %
La Montaña 1	59.7	45.8	-23.17 %
La Montaña 2	32.9	21.1	-35.78 %
La Paloma	10.6	2.9	-72.70 %
La Viña - Alto la Viña	3.9	3.6	-7.44 %
Las Cabras	0.0	0.0	-
Las Chacras	17.0	5.3	-68.68 %
Las Flores	33.1	38.9	+17.48 %
Las Lechuzas	4.7	5.8	+22.37 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.1	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	0.0	0.0	-
Lingue Solar	0.0	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	14.3	5.1	-64.22 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	23.7	15.0	-36.88 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	2.6	1.5	-40.07 %
Los Corrales 2	16.8	15.0	-11.13 %
Los Molinos	0.0	0.0	-
Los Morros	10.2	2.7	-73.22 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	52.8	48.4	-8.40 %
Los Perales	9.7	7.1	-26.61 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	2.7	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	2.9	4.7	+61.96 %
Maisan	6.7	7.6	+13.08 %
Malinke	15.9	5.5	-65.14 %
Mallarauco	78.9	79.7	+1.04 %
María Elena	1.9	3.8	+100.95 %
María Pinto	14.5	5.2	-64.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Las Perdices	15.8	4.7	-70.56 %
Solar Las Rojas	14.4	15.1	+5.01 %
Solar Las Terrazas	15.7	1.5	-90.64 %
Solar Las Torcasas	-	6.4	-
Solar Las Turcas	24.3	6.2	-74.38 %
Solar Lipangue	1.4	6.1	+333.33 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	52.9	-
Solar Lo Miranda	23.1	8.6	-62.78 %
Solar Lo Sierra	16.3	5.5	-66.09 %
Solar Loreto	7.5	4.1	-45.47 %
Solar Los Gorriones	19.0	5.6	-70.44 %
Solar Los Libertadores	43.7	4.0	-90.81 %
Solar Los Paltos	9.4	9.6	+2.37 %
Solar Los Patos	19.4	5.3	-72.77 %
Solar Los Puquios	19.6	8.7	-55.39 %
Solar Luce	15.6	5.6	-63.85 %
Solar Luders	22.3	4.9	-78.07 %
Solar Luna	15.4	5.1	-66.51 %
Solar Luna del Norte	20.4	19.7	-3.67 %
Solar Malaquita 2	59.2	77.4	+30.76 %
Solar Marchigue 2	58.6	18.8	-67.90 %
Solar Marchigue 7	11.3	5.3	-52.72 %
Solar Marin	18.5	7.6	-59.18 %
Solar Montt	14.1	11.2	-20.69 %
Solar Norte Chico 1	9.6	8.5	-12.00 %
Solar Ocoa	23.1	9.2	-60.05 %
Solar Olivillo	40.6	19.1	-52.89 %
Solar Ovejería	60.8	17.8	-70.66 %
Solar PFV Mostazal	65.7	14.6	-77.72 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	13.9	10.7	-23.46 %
Solar Pama	12.8	10.8	-15.62 %
Solar Panquehue 2	39.1	15.4	-60.74 %
Solar Paraguay	54.8	17.4	-68.28 %
Solar Parque Bicentenario	6.9	0.0	-100.00 %
Solar Pedrerros	16.1	8.0	-50.33 %
Solar Peralillo	19.6	0.0	-100.00 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	16.8	7.2	-56.85 %
Solar Pirque	14.4	5.2	-63.84 %
Solar Placilla	0.0	0.0	-
Solar Población	17.1	5.3	-69.08 %
Solar Portezuelo	19.5	5.3	-73.04 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	9.0	8.8	-2.21 %
Solar Punta Baja	14.4	13.9	-3.47 %
Solar Queltehue	12.6	4.8	-62.02 %
Solar RLA	16.7	5.6	-66.78 %
Solar Ranguil	15.9	5.0	-68.86 %
Solar Rodeo	12.0	7.2	-40.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Melo	45.8	43.7	-4.71 %	Solar Rovián	25.4	11.2	-55.97 %
Membrillo	11.0	5.1	-53.93 %	Solar San Francisco	46.7	6.8	-85.52 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Isidro	13.6	4.0	-70.56 %
Minihidro Alto Hospicio	21.7	22.0	+1.31 %	Solar San Pedro	20.3	6.5	-68.17 %
Minihidro El Toro	22.4	21.5	-4.24 %	Solar Santa Adriana	12.9	4.4	-66.00 %
Minihidro Santa Rosa	11.2	7.6	-31.70 %	Solar Santa Amelia	21.1	6.5	-69.36 %
Molineria Villarrica	7.2	4.8	-33.63 %	Solar Santa Cecilia	17.3	16.1	-6.77 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Clara	19.7	18.4	-6.72 %
Moya	0.0	0.0	-	Solar Santa Julia	21.5	12.3	-42.96 %
Muchi	8.7	13.4	+54.47 %	Solar Santa Laura	18.1	9.2	-48.96 %
Multiexport 1	-	1.9	-	Solar Santuario	22.5	6.9	-69.41 %
Multiexport 2	-	0.6	-	Solar Sol	20.4	19.8	-3.10 %
Munilque 1	0.3	0.0	-100.00 %	Solar Talca	48.0	16.6	-65.48 %
Munilque 2	3.0	0.0	-100.00 %	Solar Talhuén	27.4	22.8	-16.92 %
Mutupin	0.0	0.0	-	Solar Tambo Real	20.2	17.0	-15.81 %
Nahuen	56.8	19.0	-66.55 %	Solar Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
OVALLE NORTE	48.5	61.9	+27.62 %	Solar Til Til	19.6	5.3	-73.11 %
Orafti	-	1.5	-	Solar Trebal	13.3	13.3	-0.37 %
Orion	4.6	3.6	-22.99 %	Solar Trica-Dos	11.5	3.9	-65.98 %
PENCAHUE ESTE	4.3	4.5	+4.80 %	Solar Tricahue 2	41.5	16.5	-60.21 %
PFV Alcaldesa	0.0	0.0	-	Solar Tucúquere	15.0	8.4	-44.27 %
PFV CANELILLO	14.0	13.2	-5.68 %	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.2	0.0	-95.10 %
PFV CIPRES	30.7	0.0	-100.00 %	Solar UTFSM Viña del Mar	1.1	0.4	-59.30 %
PFV COCINILLAS	16.0	12.0	-24.78 %	Solar Valle Este 2	70.6	50.2	-28.92 %
PFV PITRA	19.0	6.5	-65.94 %	Solar Valle Oeste 2	74.1	48.3	-34.84 %
PFV PMGD Curacavi	0.0	0.0	-	Solar Valle de la Luna 2	19.2	5.3	-72.26 %
PFV PMGD El Flamenco	4.4	1.7	-59.95 %	Solar Victoria	84.5	82.9	-1.87 %
PFV PMGD Pegasus Solar	6.6	4.3	-35.86 %	Solar Villa Cruz	13.9	4.7	-66.20 %
PFV PMGD San Camilo	14.6	5.4	-63.07 %	Solar Villa Prat	0.0	0.0	-
PFV SANTA INES	15.6	10.8	-31.17 %	Solar Villa Seca	10.7	4.6	-57.60 %
PINARES	-	0.0	-	Solar Vituco 2B	17.8	5.5	-68.86 %
PMGD Camping	-	0.0	-	Solar Ñilhue	6.8	2.5	-63.64 %
PMGD PFV La Muralla	13.6	15.3	+12.75 %	Solar Ñiquén	6.7	5.5	-18.53 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-	Southern	-	0.0	-
PRP Las Quemadas	-	0.0	-	Tamarugo	0.0	0.0	-
Paine	0.0	0.0	-	Tambores	-	0.0	-
Palmar	88.3	149.8	+69.69 %	Tamm	-	0.0	-
Panguipulli	-	0.0	-	Tapihue	-	0.0	-
Pehui	21.2	21.2	+0.03 %	Tirúa	-	0.0	-
Pichilonco	28.6	1.3	-95.51 %	Tomaval	-	1.2	-
Picoltué	-	0.0	-	Trailelfú	47.9	61.3	+27.87 %
Pilpilen	19.6	6.3	-67.90 %	Tranquil	0.0	0.0	-
Pitotoy	12.5	4.5	-63.53 %	Trebal Mapocho	-	5.2	-
Puclaro	20.8	18.3	-12.17 %	Trinidad Solar	0.0	0.0	-
Punitaqui	-	0.0	-	Trueno	67.8	137.9	+103.47 %
Purísima	8.3	9.9	+18.68 %	Triful Triful	16.5	18.7	+13.34 %
QUINANTU	51.0	19.6	-61.51 %	UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
QUITRALMAN	-	0.0	-	Venturada	16.0	18.0	+12.51 %
Quillaileo	9.7	10.3	+5.98 %	Watts 1	-	0.0	-
Quillay	15.0	4.9	-67.42 %	Watts 2	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
RAULI	55.4	18.8	-66.02 %
RINCONADA NORTE	8.0	6.1	-23.30 %
Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6947.1	5191.2	-25.28 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Menor generación real por indisponibilidad.
Nueva Ventanas	Menor generación real por indisponibilidad.
Pangue	Mayor generación real por control Cota.
Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
Ralco	Menor 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
Bocamina 2	68.0	Sale de servicio en forma intempestiva, según IF 2021002439.

3.2. Desconectada con Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 3	92.0	Reparación de filtración en equipo de abatimiento de SO ₂ , según SDCF 2021075468.
Nehuenco 2 GNL	39.5	Revisión de caldera por posible tubo roto, según SDCF 2021075313.
Nueva Ventanas	100.0	Fuga de aceite en descnaso N° 1 de la turbina, según SDCF 2021075365.

3.3. Desconectada con Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Cardones	100.0	Limitación de arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia), SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2017001231.

3.4. 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"

3.5. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	96.0	Limitada en 170 MW por control emisiones NO _x , según y IL 2021001939.
Angamos-ANG2	85.0	Problemas en el sistema de transporte de cenizas, según SICF 2021075440.
Atacama-1 Diésel	100.0	TG1A limitada en 31 MW con combustible líquido por Alta Diferencial de Cámaras en circuito secundario de petróleo, según IL 2021001894.
Campiche	100.0	Control de abastecimiento de carbón.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.8	Limitada en 126 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 2021001247.
Guacolda 2	68.6	Limitada en 105 MW. Causa informada: Por parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001973.
Guacolda 4	96.0	Limitada en 143 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001619.
Guacolda 5	92.0	Limitada en 140 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021002046.
Mejillones-CTM1	74.3	Limitada en 140 MW por temperatura en descarga agua de mar, según IL 202102011.
Mejillones IEM	94.1	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1 TV, según IL 2021001155.
Norgener-NT01	98.0	Limitada en 134 MW en revisión de la unidad se verifica que no está dando la P _{max} declarada, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	100.0	Control de abastecimiento de carbón.
Solar PV Conejo	97.0	Limitada en 100 MW, según IL 2021001819.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Termopacífico	60.0	Limitada en 60 MW. Causa informada: Alta temperatura de escape en las unidades generadoras.
Tocopilla-U14	62.5	Limitada en 85 MW por alta temperatura vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.1	Limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL 2021000376.
Ventanas 2	88.6	Limitada en 195 MW por control de parámetros del sistema de combustión. Según IL 2021001918.

3.6. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Alfalfal	50.0	Mantenimiento Mayor U-1.
Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021057694.
Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021064932.

3.7. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
ATACAMA SOLAR S.A.	0.0	En período de puesta en servicio.
CALAMA	0.0	En período de puesta en servicio.
CAMPOS DEL SOL	0.0	En período de puesta en servicio.
CERRO DOMINADOR CSP	0.0	En período de puesta en servicio.
Chagual	0.0	En período de puesta en servicio.
COMBARBALA	0.0	En período de puesta en servicio.
Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
LOS OLMOS	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA	0.0	En período de puesta en servicio.
MALGARIDA 2	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO NORTE	0.0	En período de puesta en servicio.
MALLECO SUR	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV RÍO ESCONDIDO	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SANTA ISABEL	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV SOL DE LILA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Sol de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
RENAICO 2	0.0	En período de puesta en servicio.
TAMAYA SOLAR	0.0	En período de puesta en servicio.

3.8. 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,
Angostura	100.0	C. Angostura U1. Por condición de afluente, se requiere restringir la entrada en servicio de la UG1. La unidad está disponible, pero se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas o demoras en la puesta en servicio, por lo mismo se requiere dar prioridad a la operación de la Unidad 2 y Unidad 3, solo utilizar la unidad en condición de emergencia por control Cota. No presta SSCC

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Atacama-1 Diésel	100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Atacama-1 GNL	100.0	Control de emisiones diarias, según IL 2021001953.
Atacama-2 Diésel	100.0	Disponible para generar con combustible diesel bajo los criterios indicados según autonomía, según IL 2021001792.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
Los Vientos	100.0	Limitación a una partida diaria en un período de nueve días. Causa informada: A solicitud del fabricante GE por monitoreo previo a salida a mantenimiento mayor, según IL 2021002037.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado. Se solicita: En caso de que programa de generación requiera una sola unidad en servicio permanente, priorizar despacho de U-1. En caso de que programa de generación requiera una sola unidad y no de forma permanente, priorizar despacho de U-2. En caso de que programa de generación requiera ambas Unidades en servicio y por condiciones de sistema se deba detener una de las unidades, priorizar detención de U-2, según IL 2021001531.
San Isidro 1 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas., según IL 2021000298.
San Isidro 2 Diésel	100.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 340/2005, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, que aprueba la Operación de la Unidad II de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia. Las condiciones de emergencia considerarán, las posibles fallas en el sistema de transporte de gas y fallas operacionales. Las situaciones de emergencia producidas por fallas en el transporte de gas se definen como aquellas situaciones en que, estando temporalmente afectada la Central por problemas de abastecimiento de gas, los requerimientos del Coordinador Eléctrico Nacional demanden a la Central el uso de petróleo Diésel, con el objeto de suplir la demanda de energía eléctrica del sistema, por encontrarnos en esta condición. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Taltal 1 Diésel	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a participar en CPF, según IL 2021001815.

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, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV Río Escondido, PFV Campos de Sol, PE Negrete 2, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur/Norte, Aillín, Combarbalá, PE Calama, PE Alena y PFV Sol del Desierto continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con la cota 415.08 m.s.n.m. y un afluente de 251 MWh.
00:00	Arauco	C. Arauco limitada a 5 MW de inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor debido a mayor consumo de vapor en planta, según IL 2021002052. Cancelada IL 2021001091.
00:09	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
00:11	Transec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
00:25	Enel Transmisión	S/E Vitacura TR-1 de 110/12 kV, 50 MVA disponible, en servicio y cancelado IF 2021002442.
00:39	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.
00:40	Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH limitada en 155 MW. Causa informada: Control de emisiones NOx, según IL 2021002053.
01:12	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
02:06	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
02:27	Tinguiririca Energía	Línea de 220 kV La Higuera - Puente Negro 2 abierta para regular tensión.
02:54	Colbún	S/E Mulchén interruptor J1 disponible y cancelado IF 2021001589.
03:58	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
04:00	Interchile	S/E Polpaico desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
04:54	AES Andes	C. Guacolda U-4 cancelada limitación IL 2021001619.
07:00	AES Andes	C. Guacolda unidades limitadas a no realizar AGC. Causa informada: Por falla de comunicaciones SCADA, según IL 2021002054.
07:32	CGE	S/E Pucón 52E6 de BBCC N° 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002455.
07:45	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 abierta para regular tensión.
08:00	Engie Generación	C. Tocopilla TG2 indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2021002449.
08:06	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:07	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
08:07	Transec	S/E Kimal ATR-1 de 500/220 kV, 750 MVA cerrado.
08:08	Transec	Línea de 220 Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
08:10	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
08:25	AES Andes	C. Guacolda unidades habilitadas para realizar AGC. Cancelada limitación IL 2021002054.
08:25	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Crucero 6A abierta.
08:25	Engie Transmisión	S/E Tocopilla abierto interruptor seccionador de barras JR. U-15 conectada a barra 1 de 220 kV inyectando generación hacia S/E Crucero 220 kV y U-14 conectada a barra 2 de 220 kV inyectando generación hacia 110 kV por medio de transformador Booster.
08:49	AES Andes	C. Guacolda U-4 limitada a mínimo técnico provisorio de 100 MW sin SSCC, con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación en cámara 8 de filtro de mangas, según SICF 2021075383
10:13	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 cerrada.
10:15	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
10:16	STS	S/E Negrete TR-2 de 66/24 kV, 16 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002450.

Hora	Centro de Control	Observación
10:16	RNE	C. PE Negrete sale del servicio en forma intempestiva con 3.66 MW, según IF 2021002451.
10:25	AES Andes	C. Guacolda U-4 limitada a mínimo técnico provisorio de 100 MW con SSCC con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar cámara 8 de filtro de mangas, según SICF 2021075385. Cancelada SICF 2021075383.
11:04	STS	S/E Negrete TR-2 de 66/24 kV, 16 MVA disponible, en servicio y cancelado IF 2021002450.
11:37	RNE	S/E Don Héctor interruptor J12 abierto por control de transferencia de Línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
11:39	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4 y J9 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 1 y 2.
11:40	CGE	Línea de 66 kV Los Ángeles - PE Los Buenos Aires interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en S/E Los Ángeles, se pierden aprox. 6.33 MW de consumos de SS/EE Renaico, EFE Renaico y Negrete (14661 clientes), según IF 2021002445 e IF 2021002446.
11:40	Enel Green Power	C. PE Los Buenos Aires sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW, según IF 2021002444.
11:40	CGE	S/E Santa Luisa interruptor 52A4 de línea de 154 kV Santa Luisa - PE Mesamávida interrupción forzada por protecciones, según IF 2021002452.
11:50	Enel Green Power	Línea de 66 kV Los Ángeles - PE Los Buenos Aires cerrada en S/E PE Los Buenos Aires y cancelado IF 2021002443.
11:50	CGE	Línea de 66 kV PE Los Buenos Aires - Nabuelbuta cerrada, normalizado el 100 % de los consumos y cancelado IF 2021002446.
11:50	Enel Green Power	C. PE Los Buenos Aires disponible, en servicio y cancelado IF 2021002444.
11:51	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
11:55	RNE	C. PE Negrete disponible, en servicio y cancelado IF 2021002451.
13:18	CGE	S/E Santa Luisa interruptor 52A4 de línea de 154 kV Santa Luisa - PE Mesamávida cerrado y cancelado IF 2021002452.
13:49	CGE	S/E Piduco interruptor CT2 general de barra 2 de 15 kV interrupción forzada por protecciones, e pierden 14 MW de consumos, según IF 2021002453.
13:52	CGE	S/E Piduco interruptor CT2 general de barra 2 cerrado y se recupera el 75% de los consumos.
14:05	AES Andes	C. PFV Andes Solar II limitada en 65,5 MW. Causa informada: Indisponibilidad asociada a transformadores de la unidad convertidora N°1, según IL 202102055.
15:48	AES Andes	C. Guacolda U-4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021075385.
15:57	Transec	S/E Polpaico equipo CER con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de unidad fallada en el banco de CCEE N° 31 de filtro del CER, según SDCF 2021075392.
16:49	CGE	S/E PE Los Buenos Aires abierto 52B1 de línea de 66 kV Los Ángeles - PE Los Buenos Aires transfiriendo SS/EE Nahuelbuta, Angol y Collipulli hacia S/E Los Peumos. Línea de 66 kV Los Ángeles - PE Los Buenos Aires E/S radial desde S/E Los Ángeles por aislación dañada en T-84.
17:04	Transec	Línea de 220 Ralco - Charrúa 1 cerrada.
17:13	STS	S/E Llaima 52B1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Modificación de algoritmo de detección de fallas protección ABBREX640 de paño B1, para evitar una operación errónea, según SICF 2021075401.
17:44	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Crucero 6A cerrada.
17:45	Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
17:45	Transec	S/E Kimal TR-1 de 500/220 kV, 750 MVA abierto.
17:45	Engie Transmisión	S/E Tocopilla interruptor seccionador de barras JR normalizado.
17:49	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:12	STS	S/E Llaima 52B1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021075401.
18:50	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Problemas en el sistema de transporte de cenizas. según SICF 2021075404
19:00	Transec	S/E Don Héctor interruptores J1, J4 y J9 cerrados.
19:00	RNE	S/E Don Héctor interruptor J12 cerrado.
19:20	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a 150 MW sin AGC con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Problemas en el sistema de transporte de cenizas. según SICF 2021075406. Cancelada SICF 2021075404.
19:21	Transec	S/E Polpaico equipo CER disponible, en servicio y cancelado SDCF 2021075392 e IF 2021002438.
19:52	CGE	Línea de 66 kV Los Ángeles - Angol tramo Los Ángeles-PE Los Buenos Aires con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislador line post con descarga y aislación dañada en estructura 84, según SDCF 2021075405.
20:00	Arauco	C. Arauco cancelada limitación a 5 MW IL 2021002052 y queda limitada a cero inyección. Causa informada: Menor disponibilidad de vapor por mayor consumo en planta y menor generación de vapor en calderas, según IF 2021002056.
20:00	Enel Green Power	S/E Central PE Los Buenos Aires con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de CGE por reparación de aislación dañada de línea de 66 kV Los Ángeles - Los Buenos Aires, según SDCF 2021075403.

Hora	Centro de Control	Observación
20:18	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a 87 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Problemas en el sistema de transporte de cenizas, según SICF 75440. Cancelada SICF 2021075406.
21:56	Tinguiririca Energía	Línea de 220 kV La Higuera - Puente Negro 2 cerrada.
22:39	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
22:40	Enel Generación	C. Bocamina II sincronizada en pruebas, según IF 2021002439.
23:22	CGE	Línea de 66 kV Los Ángeles - Angol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021075405.
23:24	Enel Green Power	S/E Central PE Los Buenos Aires cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021075403.
23:30	AES Andes	C. Guacolda U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar filtración en equipo de abatimiento de SO2, según SDCF 2021075468.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -460.7 [MW]
09:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20.5 [MW/m]
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 803.5 [MW]
18:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33.6 [MW/m]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enor Chile	C. Ujina sin datos Scada	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en Scada.	05/08/2021	07:30		
STS	S/E Río Tolten paños J4, J5 y J6 sin Telecontrol.	14/08/2021	09:58		
Colbún	S/E Zaldivar sin datos SCADA.	15/08/2021	07:30		
AES Andes	CC AES Andes sin datos SCADA.	29/08/2021	07:00	29/08/2021	07:35
Gen. Metropolitana	C. PFV Santiago Solar y S/E Santiago Solar datos SCADA.	29/08/2021	19:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line.	28/02/2021	12:00		
Elektragen	Hot line.	28/06/2021	17:00	29/08/2021	16:40
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Tinguiririca Energía	Hot line.	26/08/2021	18:00	29/08/2021	19:30

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 29 de agosto de 2021

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 30-09-2023 13:40:27
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
Total registros General: 206
Total registros Subestación: 123

Table with columns: Numero, Tipo, Estado, Empresa, Tipo Solicitud, Origen, Tipo Programación, Subestación, Elemento(s), Tipo Trabajo, Potencia, Descripción Nivel Regio, Comentarios Adicional, Consumo, Empresas Afectadas, Trabajo Requiere, Estado Operativo, Estado Operativo (Detalle), Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva (Inicio), Fecha Efectiva (Fin). Rows include various substation reports such as 202072384, 202067600, 202065367, 202072595, 202070517, 202070931, 27000, 202074322, 202072315, 202072292, 202069814, 202068577, 202065047, 202004834, 202072855, 202064833, 202069479, 202055799, 202055084, 202049589, 202096473, 202105134, 202073790, 202072030, 202069693, 202066460, 202066459, 202055923, 202059519, 202072170, 202072589, 202074575.

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
																			Inicio	Fin			
2023068183	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras., S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno					08-08-21 08:00	10-09-21 18:00	09-08-21 08:33	05-09-21 18:49	
2023068182	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BC S/E CARDONES CCE3 13.8KV 5.4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras., S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno					08-08-21 08:00	10-09-21 18:00	09-08-21 08:33	05-09-21 18:49	
2023068181	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCION 2 BA S/E CARDONES 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras., S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Construcción y ejecución obra de Ampliación Doble Vinculación Transformador. Se realizará la Construcción de fundaciones y Reflomos compactados en patio 220 KV Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Delimitar la Zona de Trabajo. .	No tiene consumo afectado	ninguno					08-08-21 08:00	10-09-21 18:00	09-08-21 08:33	05-09-21 18:49	
2023068179	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Obra S2A-0009-A - Confección malla puesta a tierra., Trabajo de bypass y choboto de MPT para nueva sala, equipos GIS y salidas de mufas en patio 220KV (Equipos de la Obra)	Bajo Actividades: Confección malla puesta a tierra., Trabajo de bypass y choboto de MPT para nueva sala, equipos GIS y salidas de mufas en patio 220KV (Equipos de la Obra) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Tr. Tendido CI, 220/110/13KV-Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno					08-08-21 08:00	10-09-21 18:00	09-08-21 13:12	30-08-21 20:37	
2023067939	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA 14	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota se perderá medida de la PMU del patio 14 por 4 días.	Bajo Actividades: Traslado de Equipo PMU del patio 14 hacia nueva ubicación (armario de sistema PDC). Instalaciones en Riesgo: Palla Línea LSA, Cmk, Antena 1 y S.A.A., C.C. Churrúa Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					23-08-21 09:00	30-08-21 18:00	23-08-21 08:43	30-08-21 18:17	
2023067107	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	S/E PUERTO MONTT 11	Otro Tipo de Trabajo	0	1.- Trabajos no constituyen PES, solo trabajos previos. 2.- Trabajos asociados a SO 2023055495 - 2023055496 - 2023055497 - 2023055498	Bajo Actividades: Instalación estructuras bapas, alambrado entre polos, pruebas eléctricas para prototipación. Restricciones: Palla transferido durante todo el periodo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Fudalar Barca - P. Montt C1 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Verificación de equipos de puesta a tierra entre 891-1 y 521/13 Perfiga Bloqueo del jefe de Faena. Subestación Puerto Montt, Verificación de equipos de puesta a tierra entre 521 y 891-1/13 Perfiga Bloqueo del jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno					02-07-21 08:00	11-08-21 18:00	05-07-21 15:55	06-09-21 18:00	
2023065252	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los pafos 15 y 16 de SAESA.	Bajo Actividades: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los pafos 15 y 16 de SAESA, motivado a reubicación de tableros de comunicación de FO que involucran los servicios de comunicación de ambas unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Cabeza Redes (S/E Itapá). Requiere SP Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-D, Almagro o Barra 220 KV, Sección 1-D, Almagro Temperalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación O. Almagro, Tipos 878 220 KV (A nivel de Switches en Unidad Central) Bloqueos de disposición del jefe de Faena Comentario trabajo a realizar: Verificación protección diferencial de barras, Habilitación de las Unidades de Bahía 878 asociadas a los pafos 15 y 16 de SAESA	No tiene consumo afectado	ninguno					19-08-18 21:00	20-08-18 23:59	20-08-18 09:36		
2023075392	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	CER S/E POLPAICO /T4 220KV 100MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de unidad fallada en Banco de CCEE N°31 de filtro del CER.	Bajo Actividades: Reemplazo de equipo indisponible Restricciones: Equipo indisponible Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Equipo CER 220 KV Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: S/E Polpaico: Verificación de ausencia de tensión, instalación de PAT preventiva en barra CCEE N°31 (B N°13). Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					29-08-21 11:00	29-08-21 18:00	29-08-21 15:57	29-08-21 19:21	
2023075392	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA 878	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo de investigación de anomalías en el cierre del SMTX.	Bajo Actividades: S/E Charrúa: Investigar y corregir anomalías en cierre del SMTX (con interruptor transferido). Se realizará prueba experimental para el cierre del interruptor. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Banco Monofásico 08, 500/220KV-Charrúa o S.A.A., C.C. Charrúa Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					28-08-21 17:00	29-08-21 18:00	28-08-21 22:55	02-09-21 04:28	
2023074516	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E KIMAL	S/E KIMAL K4	Otro Tipo de Trabajo	0	Subestación: Kimal Pafos K4. Investigación de anomalías de mando en el pafos K4.	Bajo Actividades: Subestación: Kimal Pafos K4: Investigación de anomalías de mando en el pafos K4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Pafos Cent.Diag 2 D04 Kimal. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					26-08-21 00:01	26-08-21 18:00	26-08-21 02:42	02-09-21 16:36	
2023074821	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV 878 BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV 878	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Auditoría interna en protección diferencial de barras de 220 KV.	Bajo Actividades: S/E Polpaico: Auditoría interna en protección diferencial de barras de 220 KV. Restricciones: Normalización logística a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: S/E Polpaico: El jefe de Faena bloqueará la protección 878 mientras dura la intervención. Se considerará transferencia de los pafos 171, 174 y 175 (líneas de salida). Actividades: S/E Polpaico: Transferencia efectiva de pafos 171 a la Barra Principal sección 1 por auditoría interna en protección 878 220 KV. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Banco ATRI de 500/220 KV. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Polpaico: El jefe de Faena delimitará la zona de trabajo. Trabajos asociados a auditoría interna en protección diferencial de barras de 220 KV. Actividades: Solicitud de Enel Transmisión para lavado de aislación equipos en patio de 110 KV (lado Enel) en S/E Cerro Navia. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores de Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Actividades: Solicitud de Enel Transmisión para lavado de aislación equipos en patio de 110 KV (lado Enel) en S/E Cerro Navia. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores de Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					29-08-21 09:00	29-08-21 17:00	29-08-21 08:47	29-08-21 16:59	
2023074319	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	POLPAICO TR1 525/220KV 750MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Transferencia efectiva de pafos 171 (a la Barra Principal sección 1 por auditoría interna en protección 878 220 KV.	Bajo Actividades: Solicitud de Enel Transmisión para lavado de aislación equipos en patio de 110 KV (lado Enel) en S/E Cerro Navia. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores de Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Actividades: Solicitud de Enel Transmisión para lavado de aislación equipos en patio de 110 KV (lado Enel) en S/E Cerro Navia. Restricciones: S/E Cerro Navia: No reconectar interruptores de Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					29-08-21 10:00	29-08-21 10:30	29-08-21 10:10	29-08-21 11:39	
2023073445	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	BA S/E CERRO NAVIA 110KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a Enel Transmisión por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones de S/E Cerro Navia.	Bajo Instalación con riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2: Temperalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					29-08-21 08:00	29-08-21 18:00	29-08-21 09:52	29-08-21 11:59	
2023073444	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	BA S/E CERRO NAVIA 110KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a Enel Transmisión por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones de S/E Cerro Navia 110 KV	Bajo Instalación con riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 KV Sección 1 o 2: Temperalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					29-08-21 08:00	29-08-21 18:00	29-08-21 09:52	29-08-21 11:59	
2023073308	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES ATR ACEC 3 (Equipo Tandem).	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Inicio del proceso de regeneración del aceite mineral aislante de la cuba principal del equipo ACEC 3 (Equipo Tandem). Equipo Tandem se encuentra desconectado y fuera de servicio.	Bajo Instalación con riesgo: Tr. Tandem TR1, 220/154/110KV-Cardones al término de los trabajos de regeneración de aceite.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo. --- Instalación con riesgo: Tr. Tandem TR1, 220/154/110KV-Cardones. --- Observaciones: equipo Tandem en reserva.	No tiene consumo afectado	ninguno					27-08-21 08:00	06-09-21 08:00	27-08-21 09:29	06-09-21 21:02
2023073306	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES ATR FEDERAL PACIFIC 220/154/110 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Inicio del proceso de regeneración del aceite mineral aislante de la cuba principal del equipo ACEC 3 (Equipo Tandem). Equipo Tandem se encuentra desconectado y fuera de servicio.	Bajo Instalación con riesgo: Tr. Tandem TR1, 220/154/110KV-Cardones al término de los trabajos de regeneración de aceite.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo. --- Bloques del jefe de Faena: delimitación de la zona de trabajo. --- Instalación con riesgo: Tr. Tandem TR1, 220/154/110KV-Cardones. --- Observaciones: equipo Tandem en reserva.	No tiene consumo afectado	ninguno					27-08-21 08:00	06-09-21 08:00	27-08-21 09:29	06-09-21 21:02

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
202072847	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HUALPEN	HUALPEN TR1 225/161/6KV 3X200MVA + UB	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Hualpen: Mantenimiento y medidas eléctricas a PR1T1 y PRAT1 de la Unidad de Reserva. Revisión de fuste en TR1 Fase 1. Revisión y limpieza de B01T1-1. Reemplazar Intercan en Doble ATRE. Retorno de aceite en conservador de todas las unidades del ATRE. Condiciones: B. Monofásico OL 220/154/66KV-Hualpen. Indisponible. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico OL 220/154/66 KV-Hualpen. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Instalar equipos de puesta a tierra en conexión TPBT1 en bushing de 220-154 de 66 KV de ATRE-F, entre B01T1-3 y 3D0T1, entre B01T1-3 y TPBT1, en bushing de 220-154 del ATRE F1, en bushing de 220-154 del ATRE F2 y en bushing de 220-154 del ATRE F3.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-08-21 06:00	29-08-21 12:00	29-08-21 07:11	29-08-21 05:53		
202072257	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E TINGUIRICA	S/E TINGUIRICA J6 S/E TINGUIRICA J5	0	Solicitud de Tinguirica Energía para proyecto NUP 1811 de Colbún S.A. relacionada con proyecto S/E Puente Negro. - Nota: La desconexión del circuito 2 a realizar una vez finalizadas las pruebas en el circuito 1.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Requerimiento de Tinguirica Energía, para prueba end to end circuito 2 línea Puerto Negro-Tinguirica 220 KV, de acuerdo con EAP N°27.2021. Trabajos asociados al NUP 1811 de Colbún. Condiciones: Equipo Indisponible. Restricciones: Con bloqueo a la recuperación. Palla línea L605, TINGUIRICA LA N°2 a Palla Cent. Diag. D05- Tinguirica Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Tinguirica. Delimitar zona de trabajo. Block de pruebas para S y 3 D Jefe de Faena. Bloques en circuitos de C.C. y C.A. según minuta de bloqueo. - Nota: Los bloques por sistema se realizarán en forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-08-21 08:00	31-08-21 18:00	27-08-21 18:45	31-08-21 19:20		
202072952	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Fanzoso	S/E PAN DE AZÚCAR		0	Abonido falla de enlace de comunicación para RTU PDA 120Kv, ... revisión de canal de comunicación desde RTU en Sala 110 a Sala Telecom 220, Rack Nodo POH, ... Pruebas de comunicación dirección Cerro Navia en Nodo POH	Bajo	Actividades: Intervención por pérdida de comunicación de enlace usado, SE PDA, abanico falla de enlace de comunicación para RTU PDA 120Kv, ... intención de canal de comunicación desde RTU en Sala 110 a Sala Telecom 220, Rack Nodo POH, ... Pruebas de comunicación dirección Cerro Navia en Nodo POH Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA + Azúcar + SCADA Transalet Nodo P. Azúcar Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Rack NODO POH Delimitar area de trabajo Subestación P. Azúcar, Armario RTU 120Kv, Sala PCU Delimitar area de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			18-08-21 21:00	20-08-21 18:00	18-08-21 22:10	31-08-21 21:00		
202072146	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHEL	ALTO JAHEL TRS 152/230/66KV 250MVA 3U	0	S/E Alto Jahuel: Cambio en unidad Banco ATRS de 500/220/66 kv [Unidad de Reserva].	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Cambio en unidad Banco ATRS de 500/220/66 kv [Unidad de Reserva]. Restricciones: Equipo Indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco ATRS de 500/220/66 kv. Temporaridad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en conexiones primaria, secundaria, terciaria y resto de las unidades a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-08-21 08:00	29-08-21 16:00	29-08-21 07:57	29-08-21 17:36		
202072635	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT		0	Trabajos informador como Mantenimiento Mayor.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Sistema CBI: Prueba de adquisición de señales y comando de equipos primarios desde el sistema de control MACHS, prueba experimental se realizarán maniobras de equipos. Restricciones: Equipo Indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Puerto Montt: S.A.A. C.A. o S.A.A. C.C. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía ETJU J74A Bloqueado o fuera de servicio Es responsabilidad de Translec bloquear la unidad de bahía Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía ETJU J74B Bloqueado o fuera de servicio Es responsabilidad de Translec bloquear la unidad de bahía.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-08-21 08:00	11-09-21 08:00	23-08-21 18:12	12-09-21 16:46		
202073634	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	CER S/E PUERTO MONTT J74 220KV 70MVAR	0	Trabajos informador como Mantenimiento Mayor.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Sistema CBI: Prueba de adquisición de señales y comando de equipos primarios desde el sistema de control MACHS, prueba experimental se realizarán maniobras de equipos. Restricciones: Equipo Indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Puerto Montt: S.A.A. C.A. o S.A.A. C.C. Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía ETJU J74A Bloqueado o fuera de servicio Es responsabilidad de Translec bloquear la unidad de bahía Subestación Puerto Montt, Unidad de Bahía ETJU J74B Bloqueado o fuera de servicio Es responsabilidad de Translec bloquear la unidad de bahía.	No tiene consumo afectado	ninguno			23-08-21 08:00	11-09-21 08:00	23-08-21 18:12	12-09-21 16:46		
202070489	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO		0	S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATRE/ATRM - Integración del Pulo J74 al SCADA S19500 existente de los Pulos J7/S. Elaboración de despliegues del Pulo J74 en HMI J7/S y Pruebas de Satisfacción y Mando Nivel 2 SCADA y Nivel 3 con CNOT.	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada y pruebas de control de protecciones, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATRE/ATRM - Integración del Pulo J74 al SCADA S19500 existente de los Pulos J7/S. Elaboración de despliegues del Pulo J74 en HMI J7/S y Pruebas de Satisfacción y Mando Nivel 2 SCADA y Nivel 3 con CNOT. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE D. Almagro Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			23-08-21 08:00	31-08-21 18:00	23-08-21 08:09	31-08-21 17:43		
202070488	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO JR S/E DIEGO DE ALMAGRO JR	0	S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATRE/ATRM - Integración del Pulo J74 al SCADA S19500 existente de los Pulos J7/S. Elaboración de despliegues del Pulo J74 en HMI J7/S y Pruebas de Satisfacción y Mando Nivel 2 SCADA y Nivel 3 con CNOT.	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada y pruebas de control de protecciones, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATRE/ATRM - Integración del Pulo J74 al SCADA S19500 existente de los Pulos J7/S. Elaboración de despliegues del Pulo J74 en HMI J7/S y Pruebas de Satisfacción y Mando Nivel 2 SCADA y Nivel 3 con CNOT. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE D. Almagro Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			23-08-21 08:00	31-08-21 18:00	23-08-21 08:09	31-08-21 17:43		
202070025	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	MAITENCILLO TR2 220/115/23 KV 50MVA 1U	0	S/E Maitencillo: Prueba efectiva red Buchholz ATR2	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada y pruebas de control de protecciones, S/E Diego de Almagro: Proyecto Normalización ATRE/ATRM - Integración del Pulo J74 al SCADA S19500 existente de los Pulos J7/S. Elaboración de despliegues del Pulo J74 en HMI J7/S y Pruebas de Satisfacción y Mando Nivel 2 SCADA y Nivel 3 con CNOT. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE D. Almagro Temporaridad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: MPR normal, exhaustivo o moc Transformador desenergizado, S/E Maitencillo: Prueba efectiva red Buchholz ATR2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Maitencillo Temporaridad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Se instalarán tarjetas de bloqueo en el primario, secundario y terciario del transformador.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-08-21 09:00	29-08-21 14:00	29-08-21 08:45	29-08-21 12:05		
202069923	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MIRAJE	otro: grupo_emergencia	0	Ampliación SE Miraje: Trabajos de normalización de conexionado caseta D3. Todos los trabajos son un intervención de equipos en servicio.	Bajo	Actividades: Ampliación SE Miraje: Trabajos eléctricos pendientes en caseta diagonal B, alimentación de servicios auxiliares, tendido de cable, canalizaciones, Trabajos de remate de simulaciones eléctricas en caseta D3. Trabajos de remate Asamblea y Enchufes caseta D3. Trabajos de normalización de conexionado caseta D3. Todos los trabajos son un intervención de equipos en servicio. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.G.G. Miraje. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-08-21 08:00	31-08-21 18:00	17-08-21 08:54	30-08-21 14:41		
202069328	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otro: grupo_emergencia	0	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para obras civiles, traslado de equipo y estructura. Estas actividades se realizarán dentro del área delimitada con cerco duro, los trabajos se realizarán fuera de patio empujado.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para obras civiles construcción de fundaciones, losa y cimientos, demolición de muro existente y trabajos de malta de puesta a tierra. Traslado de equipo y estructura. Estas actividades se realizarán dentro del área delimitada con cerco duro, los trabajos se realizarán fuera de patio empujado. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-08-21 08:00	17-09-21 20:00	17-08-21 15:12	20-09-21 09:00		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021058888	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA COLORADA	BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BPT-1 BA S/E PUNTA COLORADA 220kV BPT-2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Punta Colorada: Obra denominada "Línea Nueva Matencillo - Punta Colorada 2x220kV, 2x500MVA, Trabajos topográficos, excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, relieves compactados. Obra civil en general, uso de maquinaria	Bajo	Actividades: Obras de Construcción (Fuera de las instalaciones en servicio), S/E Punta Colorada: Otra Nueva denominada "Línea Nueva Matencillo - Punta Colorada 2x220kV, 2x500MVA; Trabajos topográficos, excavaciones, descarga e instalación fundaciones prefabricadas, relieves compactados, conexión de armaduras y moldajes, hormigones, reforzamiento de fundaciones existentes. Retiro de grava de patios. Obras civiles en general, uso de maquinaria. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorada o Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Al inicio. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faena: Subestación Y. Colomata, delimitar zona de trabajo. Se delimitará el ingreso y posición del camión con conos	No tiene consumo afectado	ninguno			16-08-21 08:00	30-08-21 18:00	16-08-21 09:38	30-08-21 18:40	
2021056495	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA	otros: telecomunicación	Alambrado de control		1.- Supervisión PES de fuente de poder, salida VCC para armarios CC-01 y CC-04 de los paños 13_14 2.- Pruebas nivel 0 paños 13_14 3.- Pruebas nivel 1 paños 13_14 4.- Tendido, conexado y cableado toma de muestras de tensión de barra 5.- Pruebas de equipos primarios 6.- Pruebas de nivel 2 7.- Pruebas de señalización contra nivel 2 y nivel 3 8.- Inyecciones primarias de corriente, verificación de polaridad CT1 paño 13 y 14 9.- Inyecciones secundarias en cajas de agrupamiento de TP y TC 10.- Normalización cableado interno de interruptores S20 y S24 11.- Prueba de inyecciones primarias CT1 asociados a interruptores S20 y S24 12.- Prueba de estabilidad y balanceo protección diferencial de Barra 13.- Programación y pruebas de señalización RTU 14.- Prueba comunicación e inyección para señalización de Medidores 15.- Integración de cableado nuevo paño 13 a la diferencial de Barra 16.- Puesta en servicio.	Riesgo bajo, cableado sobre equipos nuevos fuera de servicio	Proyecto Llegado nueva línea 220 kV de Engie	No tiene consumo afectado	protección de gruas	19-08-21 07:00	29-08-21 19:00	24-08-21 09:19	30-08-21 20:13			
2021072105	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA CARDONES	S/E NUEVA CARDONES K9 S/E NUEVA CARDONES K12	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de ISA Interchile, se requiere desconexión de paños K9 y K12 de SNCA para realizar pruebas de fin de Carreteras de la Barra B 500 kV. Se realizará medición de corriente de los S/E de los buses de la Barra B.	Riesgo: Control de riegos serán manejados por ISA Interchile.	A solicitud de ISA Interchile, se requiere la apertura de los siguientes equipos: Abiertos: S207, S212, abierto y bloqueados BK9-1, BK9-2, BK12-1, BK12-2 Abiertos: S207, S212, BK9-1, BK9-2, BK12-1, BK12-2	No tiene consumo afectado	ninguno			28-08-21 22:00	29-08-21 04:00	28-08-21 22:26	29-08-21 02:55	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generador

Fecha de ejecución reporte: 20-09-2023 13:40:27
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros Generador: 206
 Total registros Central Generadora: 30

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitudes	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
202307440	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDÉS S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP MATEINES	HP MATEINES US	Otro Tipo de Trabajo		Unidad queja indisponible debido a falla en interruptor 6,6 KV de la unidad el día 26/08/23, encontrada con trabajos programados semana SO 2023/029266.	Riesgo es bajo debido a que unidad se encuentra fuera de servicio.	If de referencia: 2413-2418-2418.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	03-09-21 21:20	08-09-21 23:00	27-08-21 00:00	08-09-21 19:18
202307440	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS US	Otro Tipo de Trabajo	87	Problemas en el sistema de transporte de energía.	El riesgo es bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad.	Unidad AN02 en máxima carga 87MW sin SSC.	No tiene consumo afectado	ninguno	IF (Unidad con limitación forzada)	IF (Unidad con limitación forzada)	29-08-21 20:18	29-08-21 23:00	29-08-21 20:18	30-08-21 08:00
202307406	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS US	Otro Tipo de Trabajo	150	Problemas en el sistema de transporte de energía.	El riesgo es bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad.	Unidad AN02 en máxima carga 200 MW (con CPF y AGC).	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Unidad con limitación forzada)	DF (Unidad con limitación forzada)	29-08-21 19:20	29-08-21 21:00	29-08-21 19:20	29-08-21 20:18
202307404	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS US	Otro Tipo de Trabajo	200	Problemas en el sistema de transporte de energía.	El riesgo es bajo ya que se tomaron todas las medidas de seguridad.	Unidad AN02 en máxima carga 200 MW (con CPF y AGC).	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Unidad con limitación forzada)	DF (Unidad con limitación forzada)	29-08-21 18:50	29-08-21 19:20	29-08-21 18:50	29-08-21 19:20
202307594	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ANGAMOS	TER ANGAMOS US	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	14-07-21 00:00	03-08-21 23:59	14-07-21 03:46	07-09-21 22:25
202306317	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A. (EN REVISIÓN)	Intervención	Origen Interno	Programada	IPV ATACAMA SOLAR II (EN REVISIÓN)	CENTRAL COMPLETA	Nueva instalación	150	Después de haber empujado las Barras 1 y 2 de 33 kV de la central, se efectuaron los pruebas de inyección de la central, de acuerdo con programa y Guía de Maniobras de META.	El nivel de riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	29-04-21 07:00	15-05-21 20:00	30-04-21 07:00	03-09-21 00:03	
202307280	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CMPC PACIFICO	TER CMPC PACIFICO US	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Parada General de Fábrica	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	28-08-21 00:00	11-09-21 23:59	28-08-21 12:34	13-09-21 21:20
202306470	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP CARENA	HP CARENA US	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Ejecución de obras en Canal Las Mercedes, a solicitud de la Asociación Canales Las Mercedes (Excepción Mantenimiento Canales US y US)	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	25-07-21 00:00	24-08-21 23:59	26-07-21 10:50	16-09-21 19:30
202306499	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HE ANGOSTURA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	317	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Scada hacia el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención.	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Scada hacia el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	21-07-21 09:00	30-07-21 18:00	21-07-21 07:47	16-09-21 13:23	
202306087	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25,2	Se realizará limpieza de radiador y cambio de refrigerante a Grupo Electrógeno de la Central Chacabuco.	Bajo	Se realizará limpieza de radiador y cambio de refrigerante a Grupo Electrógeno de la Central Chacabuco.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	14-07-21 08:00	15-07-21 18:00	14-07-21 09:53	16-09-21 13:10
202307336	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	HE ANGOSTURA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	317	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Scada hacia el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención.	Trabajo para cambio de switch en la central, esto puede provocar pérdida de datos de Scada hacia el coordinador en forma momentánea, mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	05-07-21 09:00	14-07-21 18:00	12-07-21 10:50	16-09-21 13:23	
202307533	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NEHEMUO II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo			Se requiere unidad desconectada para realizar revisión de cables por posible tubo roto y así evitar un daño mayor al interior de la caldera.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	28-08-21 09:30	03-09-21 23:59	28-08-21 09:30	30-08-21 06:34	
202307074	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILDES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	26,6	Habilitación sistema hidráulico y tendido de F.O para habilitar proyecto sistema de refrigeración US 023 Los Quildes.	Riesgo bajo.	Habilitación sistema hidráulico y tendido de F.O para habilitar proyecto sistema de refrigeración US 023 Los Quildes.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	18-08-21 00:00	20-08-21 23:59	18-08-21 18:55	16-09-21 13:10
202306835	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILDES	HP LOS QUILDES US	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Mayor (MPE) - Reparación D.G.I. (26 días) - Construcción Fiso de Aceite para transformador T3 - Mejoramiento calidad CM Los Quildes.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	16-08-21 00:00	16-09-21 00:00	16-08-21 05:15	15-09-21 22:05
202300486	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTARO	TER LAUTARO US	Mantenimiento de rutina	0		Nivel de riesgo controlado	Se comenciarán los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	02-02-20 12:00	04-02-20 08:00	02-02-20 12:00	
202307295	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA INDUSTRIAL S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP CARENA	HP CARENA US	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención por parte del área eléctrica.	Riesgo a las personas.	Por operación de protección 648, la Unidad Generadora N° 2 queda fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	21-08-21 00:00	10-09-21 23:59	21-08-21 00:59	16-09-21 16:00
202307365	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA INDUSTRIAL S.A.	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER NUEVA VENTANAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Se debe retirar de servicio por fuga de aceite en disco N°1 de la turbina.	Actividad con bajo riesgo, la unidad se encuentra fuera de servicio.	Fuga de aceite en disco N°1 de la turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	08-08-21 20:47	29-08-21 23:59	28-08-21 20:47	30-08-21 20:05
202305688	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	IPV AZABACHE (EN REVISIÓN)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Azabache.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.	No tiene servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Azabache.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	21-08-21 00:00	31-08-21 23:59	09-08-21 00:00	03-09-21 20:00
202300862	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	HE RALDO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	690	Aclaración de despliegues Operacionales Central Ralco. No existe afectación en la operación de la planta y servicios complementarios de conexiones.	Trabajo Programado y supervisado en Terreno. Riesgo bajo.	No tiene servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	21-12-20 08:30	21-12-20 18:00	21-12-20 10:50	21-12-21 12:48
202306782	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE SAUZAL	HE SAUZAL US	Otro Tipo de Trabajo	0		No tiene servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	16-08-21 00:00	14-09-21 23:59	17-08-21 03:52	13-09-21 18:04	
202307419	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	HP SAUZALITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1,7	Solicitud de intervención Unidad Sauzalito por dragado en la descarga de la central.	Solicitud de intervención Unidad Sauzalito por dragado en la descarga de la central.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	28-08-21 08:00	04-09-21 18:00	28-08-21 20:30	07-09-21 18:00	
202306344	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	IPV CAMPOS DEL SOL (EN REVISIÓN)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30	Puesta en servicio y pruebas de inyección Parque Fotovoltaico Campos del Sol.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.	Trabajo de dragado se realizará con Unidad en servicio limitada a 1,7 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	05-08-21 00:00	31-08-21 23:59	03-08-21 00:00	03-09-21 20:00
202307205	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	HC CALAMA (EN REVISIÓN)	CENTRAL COMPLETA	Nueva instalación	150	Comisionamiento Rangeneradores de acuerdo a perfil de carga de los pruebas, según referencia de potencia de acuerdo a pronóstico enviado al CEN.	El riesgo será de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	29-08-21 00:00	29-08-21 23:59	29-08-21 00:00	29-08-21 23:59
202306492	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER MEJILLONES	TER MEJILLONES CTM2	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Inspección Calera y Mantenimiento Preventivo a BOP	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	09-08-21 00:00	02-09-21 23:59	09-08-21 08:26	03-09-21 12:48
202307379	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	220	Se realizará cambio de filtros margas en sistema de abastecimiento de cenizas en salda de gases caldera.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán por personal calificado y con unidad limitada en 220MW.	Unidad puede regular carga entre mínimo técnico y 220MW como máximo.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	29-08-21 04:00	29-08-21 20:00	29-08-21 03:55	29-08-21 20:33
202307256	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER ARICA	TER ARICA MEAR US	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo básico.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)	29-08-21 08:00	27-08-21 17:00	24-08-21 09:13	30-08-21 11:35
202307933	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	TER QUILDES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115,2	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	El riesgo es bajo, porque se genera a baja carga variable.	Generación mínimo técnico 1,30 MW con carga variable hasta 5,0 MW, chequeo sincronismo grupos, temperatura equipos, verificación lectura Scada.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)	PO (Prueba Operativa)	29-08-21 15:00	29-08-21 23:59	29-08-21 15:00	29-08-21 23:41
202307521	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP ALTO RENACIO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Falla en KM 14 de canal Matric, canal bio bio sur, producto de esta falla se procede a cerrar compuerta bottom para reparación e Impresa. (trabajo de terreno)	El riesgo es bajo porque la central estará detenida.	Central detenida por disminución de bajo caudal.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	28-08-21 11:33	31-08-21 16:00	28-08-21 11:33	01-09-21 08:37
202307535	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	HP RENACIO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Trabaja de limpieza en canal matriz	Falla en KM 14 de canal Matric, canal bio bio sur, producto de esta falla se procede a cerrar compuerta bottom para reparación. (trabajo de terreno)	Central detenida por disminución de bajo caudal.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	28-08-21 06:48	31-08-21 16:00	28-08-21 06:48	01-09-21 08:37
202306304	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUAColda	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUAColda	TER GUAColda US	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba. Unidad sin 75 Mwh fijo.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba. Unidad sin 75 Mwh fijo.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)	PO (Prueba Operativa)	29-08-21 11:00	29-08-21 13:00	29-08-21 10:28	29-08-21 11:40
202307385	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUAColda ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER GUAColda	TER GUAColda US	Otro Tipo de Trabajo		Unidad con mínimo técnico provisorio de 100 MW debido a reparación en cámara N°8 de filtro de margas.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente	Unidad con mínimo técnico provisorio de 100 MW debido a reparación en cámara N°8 de filtro de margas.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	RO (Unidad con Restricción Operativa)	29-08-21 10:25	29-08-21 17:00	29-08-21 10:25	29-08-21 15:48
202307383	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUAColda ENERGIA SPA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER GUAColda	TER GUAColda US	Otro Tipo de Trabajo		Unidad con mínimo técnico provisorio de 100 MW debido a reparación en cámara 8 de filtro de margas.	Riesgo controlado, trabajos con supervisión presente	Unidad con mínimo técnico provisorio de 100 MW debido a reparación en cámara 8 de filtro de margas.	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	RO (Unidad con Restricción Operativa)	29-08-21 08:49	29-08-21 10:25	29-08-21 08:49	29-08-21 20:25
202306347	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LAS JUNTAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP ALLIN (EN REVISIÓN)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	7	Puesta en servicio de la central Allin	Riesgo bajo, trabajos programados y supervisados en terreno.	Puesta en servicio Central Allin - Primera Entrega	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	30-06-21 23:59	31-08-21 23:59	03-07-21 00:31	01-09-21 04:06
202307377	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORNOTOS SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER HORNOTOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	169	El trabajo consiste en realizar tuning de cámara para ajuste de engome en combustión.	No presenta riesgos asociados.	De acuerdo a curva de carga, variación entre 160 MW a 169 MW	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	26-08-21 08:00	26-08-21 15:00	26-08-21 05:30	31-08-21 23:30
202306547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	KDM	Intervención	Origen Interno	Programada	TER ODMA LOS COLOMADOS II	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	14		Riesgo bajo porque las unidades están en un periodo de marcha blanca.	Continuar con integración de señales STR y Pruebas de Puesta en Servicio unidades 15 y 16 por amoldamiento de Central ODMA Los Colomados II	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	30-07-21 00:00	31-08-21 10:00	30-07-21 10:30	03-09-21 09:56
202307359	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER MASIA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Desconexión de curso forzado, debido a tubo roto en la caldera, para su revisión y reparación.	Riesgo bajo y controlado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)	28-08-21 23:05	29-08-21 12:00	28-08-21 23:05	29-08-21 23:39
202306590	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	IPV SOL DEL DESIERTO (EN REVISIÓN)	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	250	Pruebas de inyección de la Central PV Sol del Desierto para la entrada a Operación Comercial	El riesgo sobre el sistema es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Las pruebas de inyección y de homologación se efectuarán de acuerdo con el programa entregado al Coordinador al POJ por Proyecto	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	30-07-21 08:00	01-09-21 20:00	30-07-21 08:25	03-09-21 09:00
202306621	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RUCATAYO	Intervención	Origen Interno	Programada	HP RUCATAYO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	59	Programación de protocolos de comunicación DNP3 sobre protección REG670 (generador) para envío de señales fallantes al STR.	Trabajo de bajo riesgo por programación de protocolos de comunicación sobre protección REG670	Se realizó programación de protocolos de comunicación en DNP3 para envío de señales fallantes al STR. Esta programación se realizó en la protección del generador REG670.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	09-08-21 08:00	13-08-21 00:00	09-08-21 10:39	13-09-21 17:35
202306506	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SGA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CALLE CALLE US	TER CALLE CALLE US	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Revisión de aislación, chequeo baterías, sensores y protecciones. Lubricación de rodamientos, regular válvulas y revisión de bomba de agua, cambio de refrigerante	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)	MM (Mantenimiento Mayor)				

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309053	Línea	Ejecución Entera	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	LOS CONDONES - LOS NUBES 220KV [EN_REVISION]	CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 02 - LOS VILLOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	0	Reconexión automática inhabilitada para los pafos S27 en S/E Los Villos y S27F1 en S/E C. Chagual (en los Condones). Trabajos en S/E Los Villos a solicitud de Minera los Palombos. Las actividades a desarrollar contemplan la construcción del nuevo cortafuego, específicamente las etapas de excavación, instalación de armaduras y posterior homogeneidad de la bajada de fundación, refuerzo estructurales y hormigón 65, hasta el nivel de terreno natural.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Minera Los Palombos.	Trabajos a solicitud de Minera Los Palombos.	No tiene consumo afectado	ninguno				13-08-21 07:00	12-09-21 20:00	13-08-21 07:19	12-09-21 18:26
203007250	Línea	Ejecución Entera	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDOES 220KV	SECCIONADORA SAN ANDRES - EST. 4-1 220KV C2 SECCIONADORA SAN ANDRES - EST. 4-1 220KV C3	Lavado de Aislación	0	No reconectar líneas Cardones San Andres N°2 y N°3 por fallas de lavado de aislación con pabon remos y manual	El riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a PT N° 61183	No tiene consumo afectado	ninguno				07-10-20 08:00	07-10-20 18:00	07-10-20 08:56	07-10-21 05:13
202307387	Línea	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUMBRE - NUEVA CARDONES 300KV	CUMBRE - NUEVA CARDONES 300KV C2 CUMBRE - NUEVA CARDONES 300KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de LT 2 a 500KV Cumbre-Nueva Cardones, entre estructuras Y001, 404	El principal riesgo es la ocurrencia de un Flashover. Medidas de mitigación: - Inspección visual del estado de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (velocidad y dirección del viento) - revisión de calidad del agua.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2 a 500 KV Cumbre. Nueva Cardones en ambos extremos, para realizar trabajos de lavado de aislación por contaminación normal.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-08-21 07:00	29-08-21 18:00	29-08-21 07:33	29-08-21 12:44	
202307350	Línea	Ejecución Entera	TRANSCHELE CHARRIA TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	CHARULLA - MULCHEN 220KV	CHARULLA - MULCHEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Colbit, debido a IF 2023001589, realizar la desconexión del paflo II en S/E Mulchén, para realizar pruebas efectivas de reconexión automática sobre interruptor J1. La línea de 220 KV Charria - Mulchén 1 quedará energizada en vacío desde SE Charria.	Sin riesgo operacional, los trabajos son en el extremo de SE Mulchén a cargo de Colbit SA.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			29-08-21 08:00	29-08-21 20:00	29-08-21 08:00	29-08-21 03:03	
203009315	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATEHUELLO - CARDONES 110KV	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MATEHUELLO - PUNTA TOMO 110KV C1 PUNTA TOMO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	L110KV Matehuello-Cardones, C1 durante la faena	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Matehuello, S2H con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			09-07-18 07:00	13-07-18 18:00	09-07-18 10:24		
202307459	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUIRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV C1 TAP QUIRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión a solicitud de CSE para atender punto con sobretensión en el desconector BR41 de subestación Coronel, de acuerdo a SO 2023204026.	Bajo.	Actividades: Sustitución de CSE por desconexión de la línea 154 KV Bocamina - Huapilán-Lagunitas, para atención de punto con sobretensión en el desconector BR41 de subestación Coronel. Condiciones: Línea 154 KV Bocamina - Huapilán-Lagunitas, C1, indisponible. Temporariedad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Instalar equipos de puesta a tierra a ambos lados del equipo a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 00:00	29-08-21 07:00	29-08-21 00:25	29-08-21 06:08		
202307458	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUIRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV C1 TAP QUIRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CSE	Bajo	Actividades: Normalización de conductor con hebras cortadas y la bajada de marco de línea de subestación coronel. Condiciones: Línea 154 KV Bocamina - Coronel-Lagunitas, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Bocamina - Coronel-Lagunitas, C1 (al término de la faena). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Coronel: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en estructuras N°14 y marco de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 00:00	29-08-21 07:00	29-08-21 00:20	29-08-21 06:08		
202307457	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUIRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV C1 TAP QUIRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CSE.	Bajo.	Actividades: Normalización de conductor con hebras cortadas y la bajada de marco de línea de subestación coronel. Condiciones: Línea 154 KV Bocamina - Coronel-Lagunitas, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Bocamina - Coronel-Lagunitas, C1 (al término de la faena). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Lagunitas, instalar equipos de puesta a tierra entre S2A5 y BR4E-1, entre S2A5 y BR4E-2, entre BR4E-1 y BR4E-2 y entre BR4E-3 y Línea Bocamina-Coronel-Lagunitas 154KV.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 00:00	29-08-21 07:00	29-08-21 00:20	29-08-21 06:08		
202307486	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	BOCAMINA - TAP QUIRENCO 154KV C1 LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV C1 TAP QUIRENCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	* No reconectar interruptores asociados a la Línea 220KV Bocamina-Lagunitas y Línea 66 KV Ejército Coronel, C1. *Trabajos coordinados con CSE.	Bajo.	Actividades: Se realizará corte de conductor para normalizar grampos de anclaje en fase media e inferior en estructura N°75 NT. Condiciones: Línea 154 KV Bocamina-Coronel-Lagunitas, C1, indisponible. Línea 220KV Bocamina-Lagunitas y Línea 66 KV Ejército-Coronel, C1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Bocamina-Coronel-Lagunitas, C1 (al término de la faena) y línea 220 KV Bocamina-Lagunitas, C1 durante la faena o línea 66 KV Ejército-Coronel, C1 durante la faena). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en estructuras N°14 y N°15 de la línea 154 KV Bocamina-Coronel-Lagunitas, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 00:00	29-08-21 07:00	29-08-21 00:20	29-08-21 06:08		
202307438	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALÉS - POLPAICO 220KV	NOGALÉS - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Transferencia efectiva en paflo 14 por auditoría interna en protección 878 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Transferencia efectiva en paflo 14 por auditoría interna en protección 878 220 KV. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Polpaico circuito 2. Temporariedad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Polpaico: El jefe de Faena delimitará la zona de trabajo. Trabajos asociados a auditoría interna en protección diferencial de barras de 220 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 10:30	29-08-21 11:00	29-08-21 11:45	29-08-21 12:39		
202307487	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - QUILLOTA 220KV	POLPAICO - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Transferencia efectiva en paflo 19 por auditoría interna en protección 878 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Transferencia efectiva en paflo 19 por auditoría interna en protección 878 220 KV. Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Polpaico - Quillota circuito 2. Temporariedad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Polpaico: El jefe de Faena delimitará la zona de trabajo. Trabajos asociados a auditoría interna en protección diferencial de barras de 220 KV.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 11:00	29-08-21 11:30	29-08-21 12:19	29-08-21 13:24		
202307432	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDONES 220KV	TARAPACA - CONDONES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de refuerzos, montaje de cruces, e instalación de aislación., Seccionamiento TAR-PUP. Cambio de cruces (Desmontaje y Montaje) de las estructuras 12, con apoyo de grúa de 60T	Bajo	Actividades: Instalación de refuerzos, montaje de cruces, e instalación de aislación., Seccionamiento TAR-PUP. Cambio de cruces (Desmontaje y Montaje) de las estructuras 12, con apoyo de grúa de 60T. Restricciones: Tarapaca, S23 No reconectar Condones, S23 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Tarapaca - Condones, C1 Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 08:00	29-08-21 18:00	29-08-21 09:00	29-08-21 18:50		
202307349	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGUIBURCA 154KV	AUTO JAHUEL - VILLASCA 154KV C1 VILLASCA - TAP PANNE 154KV C1 TAP PANNE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Para atención de puntos de alta temperatura en conexiones, se reemplaza pernos en paflos en estructuras 288 y 312.	Bajo	Actividades: NEC: Para normalización de puntos de alta temperatura en conexiones, se reemplaza pernos en paflos en estructuras 288 y 312. Restricciones: Equipo indisponible - No reconectar interruptores de 154 KV Temporariedad de los Riesgos: Alto Jahuel (en 2 circuitos adyacentes) Instalaciones en Riesgo: Línea de 154KV Tinguirica - Rancagua - A. Jahuel circ 2. Temporariedad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la estructura a intervenir. Coordinado con CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 00:00	29-08-21 06:00	29-08-21 05:06	29-08-21 08:17		
202307348	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGUIBURCA 154KV	AUTO JAHUEL - VILLASCA 154KV C2 VILLASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOED 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C2 TAP TILCOED - TAP MALLADA NUEVA 154KV C2 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIBURCA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Para atención de puntos de alta temperatura en conexiones, se reemplaza pernos en paflos en estructura 288 y 312.	Bajo	Actividades: NEC: Para normalización de puntos de alta temperatura en conexiones, se reemplaza pernos en paflos en estructuras 288 y 312. Restricciones: Equipo indisponible - No reconectar interruptores de 154 KV Temporariedad de los Riesgos: Alto Jahuel (en 2 circuitos adyacentes) Instalaciones en Riesgo: Línea de 154KV Tinguirica - Rancagua - A. Jahuel circ 2. Temporariedad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Puestas a tierra provisionales a ambos lados de la estructura a intervenir. Coordinado con CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 00:00	29-08-21 06:00	29-08-21 05:06	29-08-21 08:17		
2023072812	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 019 y E 110, E 206 a E 227.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 019 y E 110, E 206 a E 227. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K30, S2K31, S2K33, S2K34 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K4, S2K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporariedad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 08:00	29-08-21 18:00	29-08-21 08:04	29-08-21 15:57		
2023072811	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 019 y E 110, E 206 a E 227.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 019 y E 110, E 206 a E 227. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K30, S2K31, S2K33, S2K34 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K4, S2K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporariedad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 08:00	29-08-21 18:00	29-08-21 08:04	29-08-21 15:57		
202307330	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGUIBURCA 154KV	AUTO JAHUEL - VILLASCA 154KV C1 VILLASCA - TAP PANNE 154KV C1 TAP PANNE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos asociados al proyecto Seccionamiento de S/E Punta de Corbi.- Nota: Cliente CSE informa que no tiene consumo afectado.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Corbi: Corte de puentes en torre de remota NT151 de Línea Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel. Circuito 2 para energización hasta el marco de línea de nueva S/E Punta de Corbi.- Condiciones: Equipo indisponible (L 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahu, C1, Sector Punta de Corbi - Rancagua - Alto Jahuel).- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahu, C1.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahu, C2 (L 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahu, C1). Temporariedad de los Riesgos: L 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahu, C2 (Durante los trabajos, por cortocircuito de distancia con puentes energizados) y L 154KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahu, C1. (Al término de los trabajos, por no retirar de tierra provisionales de bloqueo). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Subestación P. de Corbi, Delimitar zona de trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo en estructuras a intervenir.-	No tiene consumo afectado	ninguno		29-08-21 00:00	29-08-21 06:00	29-08-21 05:06	29-08-21 08:17		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 20-09-2021 13:40:27
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
 Total registros: General: 206

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
																				Inicio	Fin	Inicio	Fin
202207299	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASCA 154KV C1 VILLASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TILCOCO - RANCAGLA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOLA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOLA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos asociados al proyecto Secionamiento de S/E Punta de Coruña. Nota: Cliente CEE informa que no tiene consumo afectado.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Coruña: Cierre de puentes en torre de marca NT351 de Línea Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel, Circuito 1 para energación hasta el marco de línea de nueva S/E Punta de Coruña. Condiciones: Equipo indisponible L154V Tinguirica-Rancagua-A. Juh, C1, Sector Punta de Coruña - Rancagua - Alto Jahuel. Restricciones: No reconocer interruptores que sirven a la Línea 154 kv Tinguirica-Rancagua-A. Juhal, Circuito 2 - Instalaciones en Riesgo: L154V Tinguirica-Rancagua-A. Juh, C2 o L154V Tinguirica-Rancagua-A. Juh, C1 - Temperalidad de los Regios: L154V Tinguirica-Rancagua-A. Juh, C1 (Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con postes energizados) y L54V Tinguirica-Rancagua-A. Juh, C1 (Al término de los trabajos, por no retiro de tierras provisionales de bloques). Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. de Coruña, Delimitar zona de trabajo- instalación de tierras provisionales de bloqueo en estructuras a intervenir -	No tiene consumo afectado	ninguno			20-08-21 00:00	20-08-21 00:00	20-08-21 00:00	20-08-21 08:27		
202207298	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLA - TINGURIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASCA 154KV C1 VILLASCA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Equipos Pnautic-	Bajo	Actividades: S/E Rancagua- Mantenimiento a 3 transformadores de corriente y a 1 Transformador de potencial de palo A2 - Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L154V Tinguirica-Rancagua-A. Juh, C1 o L154V Tinguirica-Rancagua-A. Juh, C2 - Temperalidad de los Regios: Al inicio y Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloques). Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del Jefe de Faena: Subestación Rancagua, Delimitación de la zona de trabajo Jefe de Faena - Instalación de tierras provisionales de bloqueo Jefe de Faena -	No tiene consumo afectado	ninguno			20-08-21 00:00	20-08-21 00:00	20-08-21 00:00	20-08-21 08:27		
202207095	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS COMPAÑAS - MATENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	desarmpado, empokaado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevos tendido, instalación de ferriteria, aislación, empokado y tendido de nuevo conductor desde 880-120652-130150-130151-130152-130153-130154-130155-130156-130157-130158-130159-130160-130161-130162-130163-130164-130165-130166-130167-130168-130169-130170-130171-130172-130173-130174-130175-130176-130177-130178-130179-130180-130181-130182-130183-130184-130185-130186-130187-130188-130189-130190-130191-130192-130193-130194-130195-130196-130197-130198-130199-130200-130201-130202-130203-130204-130205-130206-130207-130208-130209-130210-130211-130212-130213-130214-130215-130216-130217-130218-130219-130220-130221-130222-130223-130224-130225-130226-130227-130228-130229-130230-130231-130232-130233-130234-130235-130236-130237-130238-130239-130240-130241-130242-130243-130244-130245-130246-130247-130248-130249-130250-130251-130252-130253-130254-130255-130256-130257-130258-130259-130260-130261-130262-130263-130264-130265-130266-130267-130268-130269-130270-130271-130272-130273-130274-130275-130276-130277-130278-130279-130280-130281-130282-130283-130284-130285-130286-130287-130288-130289-130290-130291-130292-130293-130294-130295-130296-130297-130298-130299-130300-130301-130302-130303-130304-130305-130306-130307-130308-130309-130310-130311-130312-130313-130314-130315-130316-130317-130318-130319-130320-130321-130322-130323-130324-130325-130326-130327-130328-130329-130330-130331-130332-130333-130334-130335-130336-130337-130338-130339-130340-130341-130342-130343-130344-130345-130346-130347-130348-130349-130350-130351-130352-130353-130354-130355-130356-130357-130358-130359-130360-130361-130362-130363-130364-130365-130366-130367-130368-130369-130370-130371-130372-130373-130374-130375-130376-130377-130378-130379-130380-130381-130382-130383-130384-130385-130386-130387-130388-130389-130390-130391-130392-130393-130394-130395-130396-130397-130398-130399-130400-130401-130402-130403-130404-130405-130406-130407-130408-130409-130410-130411-130412-130413-130414-130415-130416-130417-130418-130419-130420-130421-130422-130423-130424-130425-130426-130427-130428-130429-130430-130431-130432-130433-130434-130435-130436-130437-130438-130439-130440-130441-130442-130443-130444-130445-130446-130447-130448-130449-130450-130451-130452-130453-130454-130455-130456-130457-130458-130459-130460-130461-130462-130463-130464-130465-130466-130467-130468-130469-130470-130471-130472-130473-130474-130475-130476-130477-130478-130479-130480-130481-130482-130483-130484-130485-130486-130487-130488-130489-130490-130491-130492-130493-130494-130495-130496-130497-130498-130499-130500-130501-130502-130503-130504-130505-130506-130507-130508-130509-130510-130511-130512-130513-130514-130515-130516-130517-130518-130519-130520-130521-130522-130523-130524-130525-130526-130527-130528-130529-130530-130531-130532-130533-130534-130535-130536-130537-130538-130539-130540-130541-130542-130543-130544-130545-130546-130547-130548-130549-130550-130551-130552-130553-130554-130555-130556-130557-130558-130559-130560-130561-130562-130563-130564-130565-130566-130567-130568-130569-130570-130571-130572-130573-130574-130575-130576-130577-130578-130579-130580-130581-130582-130583-130584-130585-130586-130587-130588-130589-130590-130591-130592-130593-130594-130595-130596-130597-130598-130599-130600-130601-130602-130603-130604-130605-130606-130607-130608-130609-130610-130611-130612-130613-130614-130615-130616-130617-130618-130619-130620-130621-130622-130623-130624-130625-130626-130627-130628-130629-130630-130631-130632-130633-130634-130635-130636-130637-130638-130639-130640-130641-130642-130643-130644-130645-130646-130647-130648-130649-130650-130651-130652-130653-130654-130655-130656-130657-130658-130659-130660-130661-130662-130663-130664-130665-130666-130667-130668-130669-130670-130671-130672-130673-130674-130675-130676-130677-130678-130679-130680-130681-130682-130683-130684-130685-130686-130687-130688-130689-130690-130691-130692-130693-130694-130695-130696-130697-130698-130699-130700-130701-130702-130703-130704-130705-130706-130707-130708-130709-130710-130711-130712-130713-130714-130715-130716-130717-130718-130719-130720-130721-130722-130723-130724-130725-130726-130727-130728-130729-130730-130731-130732-130733-130734-130735-130736-130737-130738-130739-130740-130741-130742-130743-130744-130745-130746-130747-130748-130749-130750-130751-130752-130753-130754-130755-130756-130757-130758-130759-130760-130761-130762-130763-130764-130765-130766-130767-130768-130769-130770-130771-130772-130773-130774-130775-130776-130777-130778-130779-130780-130781-130782-130783-130784-130785-130786-130787-130788-130789-130790-130791-130792-130793-130794-130795-130796-130797-130798-130799-130800-130801-130802-130803-130804-130805-130806-130807-130808-130809-130810-130811-130812-130813-130814-130815-130816-130817-130818-130819-130820-130821-130822-130823-130824-130825-130826-130827-130828-130829-130830-130831-130832-130833-130834-130835-130836-130837-130838-130839-130840-130841-130842-130843-130844-130845-130846-130847-130848-130849-130850-130851-130852-130853-130854-130855-130856-130857-130858-130859-130860-130861-130862-130863-130864-130865-130866-130867-130868-130869-130870-130871-130872-130873-130874-130875-130876-130877-130878-130879-130880-130881-130882-130883-130884-130885-130886-130887-130888-130889-130890-130891-130892-130893-130894-130895-130896-130897-130898-130899-130900-130901-130902-130903-130904-130905-130906-130907-130908-130909-130910-130911-130912-130913-130914-130915-130916-130917-130918-130919-130920-130921-130922-130923-130924-130925-130926-130927-130928-130929-130930-130931-130932-130933-130934-130935-130936-130937-130938-130939-130940-130941-130942-130943-130944-130945-130946-130947-130948-130949-130950-130951-130952-130953-130954-130955-130956-130957-130958-130959-130960-130961-130962-130963-130964-130965-130966-130967-130968-130969-130970-130971-130972-130973-130974-130975-130976-130977-130978-130979-130980-130981-130982-130983-130984-130985-130986-130987-130988-130989-130990-130991-130992-130993-130994-130995-130996-130997-130998-130999-131000-131001-131002-131003-131004-131005-131006-131007-131008-131009-131010-131011-131012-131013-131014-131015-131016-131017-131018-131019-131020-131021-131022-131023-131024-131025-131026-131027-131028-131029-131030-131031-131032-131033-131034-131035-131036-131037-131038-131039-131040-131041-131042-131043-131044-131045-131046-131047-131048-131049-131050-131051-131052-131053-131054-131055-131056-131057-131058-131059-131060-131061-131062-131063-131064-131065-131066-131067-131068-131069-131070-131071-131072-131073-131074-131075-131076-131077-131078-131079-131080-131081-131082-131083-131084-131085-131086-131087-131088-131089-131090-131091-131092-131093-131094-131095-131096-131097-131098-131099-131100-131101-131102-131103-131104-131105-131106-131107-131108-131109-131110-131111-131112-131113-131114-131115-131116-131117-131118-131119-131120-131121-131122-131123-131124-131125-131126-131127-131128-131129-131130-131131-131132-131133-131134-131135-131136-131137-131138-131139-131140-131141-131142-131143-131144-131145-131146-131147-131148-131149-131150-131151-131152-131153-131154-131155-131156-131157-131158-131159-131160-131161-131162-131163-131164-131165-131166-131167-131168-131169-131170-131171-131172-131173-131174-131175-131176-131177-131178-131179-131180-131181-131182-131183-131184-131185-131186-131187-131188-131189-131190-131191-131192-131193-131194-131195-131196-131197-131198-131199-131200-131201-131202-131203-131204-131205-131206-131207-131208-131209-131210-131211-131212-131213-131214-131215-131216-131217-131218-131219-131220-131221-131222-131223-131224-131225-131226-131227-131228-131229-131230-131231-131232-131233-131234-131235-131236-131237-131238-131239-131240-131241-131242-131243-131244-131245-131246-131247-131248-131249-131250-131251-131252-131253-131254-131255-131256-131257-131258-131259-131260-131261-131262-131263-131264-131265-131266-131267-131268-131269-131270-131271-131272-131273-131274-131275-131276-131277-131278-131279-131280-131281-131282-131283-131284-131285-131286-131287-131288-131289-131290-131291-131292-131293-131294-131295-131296-131297-131298-131299-131300-131301-131302-131303-131304-131305-131306-131307-131308-131309-131310-131311-131312-131313-131314-131315-131316-131317-131318-131319-131320-131321-131322-131323-131324-131325-131326-131327-131328-131329-131330-131331-131332-131333-131334-131335-131336-131337-131338-131339-131340-131341-131342-131343-131344-131345-131346-131347-131348-131349-131350-131351-131352-131353-131354-131355-131356-131357-131358-131359-131360-131361-131362-131363-131364-131365-131366-131367-131368-131369-131370-131371-131372-131373-131374-131375-131376-131377-131378-131379-131380-131381-131382-131383-131384-131385-131386-131387-131388-131389-131390-131391-131392-131393-131394-131395-131396-131397-131398-131399-131400-131401-131402-131403-131404-131405-131406-131407-131408-131409-131410-131411-131412-131413-131414-131415-131416-131417-131418-131419-131420-131421-131422-131423-131424-131425-131426-131427-131428-131429-131430-131431-131432-131433-131434-131435-131436-131437-131438-131439-131440-131441-131442-131443-131444-131445-131446-131447-131448-131449-131450-131451-131452-131453-131454-131455-131456-131457-131458-131459-131460-131461-131462-131463-131464-131465-131466-131467-131468-131469-131470-131471-131472-131473-131474-131475-131476-131477-131478-131479-131480-131481-131482-131483-131484-131485-131486-131487-131488-131489-131490-131491-131492-131493-131494-131495-131496-131497-131498-131499-131500-131501-131502-131503-131504-131505-131506-131507-131508-131509-131510-131511-131512-131513-131514-131515-131516-131517-131518-131519-131520-131521-131522-131523-131524-131525-131526-131527-131528-131529-131530-131531-131532-131533-131534-131535-131536-131537-131538-131539-131540-131541-131542-131543-131544-131545-131546-131547-131548-131549-131550-131551-131552-131553-131554-131555-131556-131557-131558-131559-131560-131561-131562-131563-131564-131565-131566-131567-131568-131569-131570-131571-131572-131573-131574-131575-131576-131577-131578-131579-131580-131581-131582-131583-131584-131585-131586-131587-131588-131589-131590-131591-131592-131593-131594-131595-131596-131597-131598-131599-131600-131601-131602-131603-131604-131605-131606-131607-131608-131609-131610-131611-131612-131613-131614-131615-131616-1												

ANEXO N° 5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-08-2021 14:12

Finalizado

Número:

2021002453

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PIDUCO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PIDUCO CT2

Nombre : S/E PIDUCO CT2

Fecha Perturbacion : 29-08-2021 13:50

Fecha Normaliza : 29-08-2021 13:52

Protección : Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

Interruptor : 52CT2

Consumo : 14

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación interruptor 52CT2 de S/E Piduco.
 -Acciones Inmediatas: Recuperación de servicios aplicando procedimiento de recuperación de barra.
 -Hechos Sucidos: .
 -Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
 -Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 14 / Región : Maule / Clientes Afectados: 29000

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

29-08-2021 13:50



Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-08-2021 13:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-08-2021 13:52

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021002453 29-08-2021 SE Piduco V1.pdf (/informe_fallas/download_file/612bcc4aad651f059c53c8b1/IF 2021002453 29-08-2021 SE Piduco V1.pdf)	15/09/2021 16:45:05
 IF 2021002453 ANEXO I PRINT OUT.pdf (/informe_fallas/download_file/612bcc4aad651f059c53c8b1/IF 2021002453 ANEXO I PRINT OUT.pdf)	15/09/2021 16:45:05

ANEXO N° 6
Otros antecedentes aportados por CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

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

Fecha	29 de agosto 2021
Hora	13:49

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

Paño CT2 de SE Piduco

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

TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Paño CT2 de SE Piduco

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión de falla en redes de distribución, específicamente en Alimentador Plaza (Paño C4), se produce la apertura de Paño CT2 de SE Piduco. Lo anterior producto la programación de función de emulación de disco electromecánico en relé asociado a dicho Paño el cual ante una falla de características intermitentes en alimentador, provoca la operación anticipada a Paño de C4 de dicha subestación.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE22	Interrupción producida por error en la programación del sistema de protección o control de la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de Protecciones.
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase.
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7101, Talca

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7101, Talca

1.8. Reiteración.

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

No existe registro de falla en los últimos 24 meses.

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

No existe registro de falla en los últimos 24 meses.

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

No existe registro de falla en los últimos 24 meses.

1.9. Datos de la Empresa.

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.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Piduco	T2 66/15KV	Barra N°2 – 15 kV	13:49	XX:XX

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

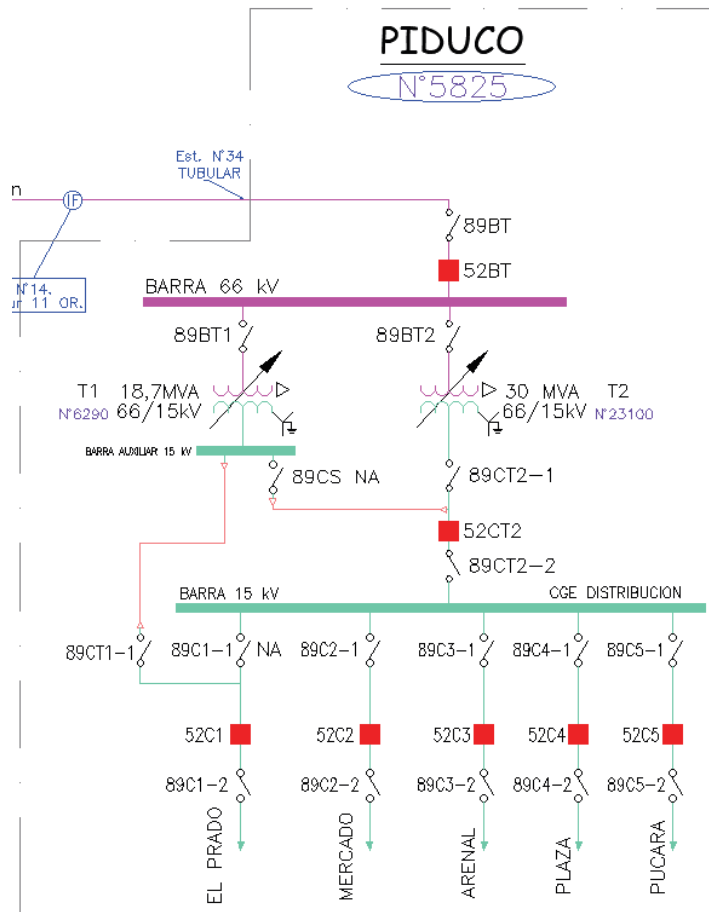


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralty	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Piduco	T1	Mercado	52C2	2,3	13:49	13:53	1	4491		CGE	Talca	Urbano		
	T1	Arenal	52C3	4,4	13:49	13:53	1	8218		CGE	Talca	Urbano		
	T1	Plaza	52C4	1,5	13:49	13:53	1	4230		CGE	Talca	Urbano		El Horario de Cierre de Paño C4 fue a las 18:12hrs. Debido a Falla en Alimentador
	T1	Pucara	52C5	5,8	13:49	13:53	1	12102		CGE	Talca	Urbano		
Total				14										

ENS: 0,93 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 29041

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

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

PMGD conectados en redes de MT para instalaciones afectadas.				
Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		Denominación de PMGD
		Nombre	Nema	
Piduco	T2	Plaza	C4	Parque Penciahue Este

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
Piduco	Apertura forzada por protecciones de interruptor 52CT2 por protecciones	13:49
Piduco	Apertura forzada por protecciones del interruptor 52C4 por protecciones	13:49
Piduco	Apertura manual interruptor 52C2.	13:50
Piduco	Apertura manual interruptor 52C3.	13:50
Piduco	Apertura manual interruptor 52C5.	13:50
Piduco	Cierre manual interruptor 52CT2, se energiza la barra de MT.	13:52
Piduco	Cierre manual interruptor 52C2.	13:53
Piduco	Cierre manual interruptor 52C3.	13:53
Piduco	Cierre manual interruptor 52C5.	13:54
Piduco	Cierre manual interruptor 52C4.	18:12

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 387	17:48 UTC	Piduco	CT2		0,466s	Falla intermitente en alimentador C4, provoca acumulación de carrera en el disco virtual de inducción de la protección, acelerando su operación en la última falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

Función de sobrecorriente en el relé diferencial SEL 387 – T2

	51	51N
Ecuación de TRIP	TRIP=51PT + SV1T SV1= 51NT SV1PU=700 (14 segundos) SV1DO=0	
TTCC WIND. 2 (15kV)	1600/5	1600/5
Pickup fases	1385,6	160
Curva	C2	U1
Time Dial	0,14	5,5
Sumador		700ciclos
Observacion (1)	Tiene habilitado emulador de disco de inducción de protección electromecánica 51P2RS=Y	Tiene habilitado emulador de disco de inducción de protección electromecánica 51N2RS=Y
Observación (2)	-----	Al tiempo de operación de la protección 51N se le suman 14 segundos

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Piduco – Paño CT2.

7.3.1.1. Relé SEL 387 T2

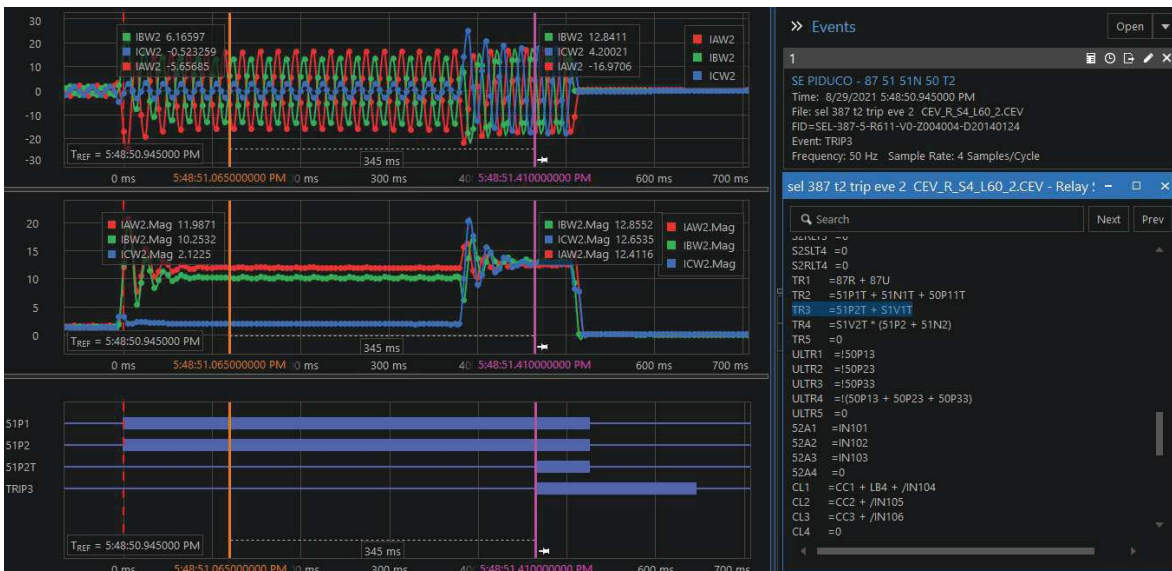
Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T2 y Barra de MT

- Reporte de evento.

#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS
1	08/29/21	18:51:42.502	ER	1	
2	08/29/21	17:48:50.945	TRIP3	1	TRIP 51 B W2
3	08/29/21	17:48:47.950	ER	1	
4	08/29/21	17:48:46.085	ER	1	
5	08/29/21	17:48:36.726	ER	1	
6	08/21/21	17:29:54.482	ER	1	
7	08/21/21	17:24:28.651	ER	1	
8	08/21/21	14:04:18.070	ER	1	
9	08/21/21	14:04:08.631	ER	1	
10	08/18/21	19:48:01.899	ER	1	

Registro oscilografico Relé SEL 387 de Paño T2 SE Piduco.

- Registro oscilografico de evento.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

- Registro oscilografico, previo a evento de desconexión de Paño CT2.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

- Registro Secuencial de eventos Relé SEL 387 de Paño CT2 SE Piduco.**

87 51 51N 50 T2 **Date: 08/30/21** **Time: 12:39:16.168**
SE PIDUCO

FID=SEL-387-5-R611-V0-Z004004-D20140124

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
40	08/21/21	17:24:28.676	51P1	Deasserted
39	08/21/21	17:24:28.676	51P2	Deasserted
38	08/21/21	17:29:54.482	51N2	Asserted
37	08/21/21	17:29:54.842	51N2	Deasserted
36	08/29/21	17:48:36.726	51P1	Asserted
35	08/29/21	17:48:36.736	51P2	Asserted
34	08/29/21	17:48:37.016	51P1	Deasserted
33	08/29/21	17:48:37.016	51P2	Deasserted
32	08/29/21	17:48:46.085	51P1	Asserted
31	08/29/21	17:48:46.090	51P1	Deasserted
30	08/29/21	17:48:46.095	51P1	Asserted
29	08/29/21	17:48:46.095	51P2	Asserted
28	08/29/21	17:48:46.385	51P1	Deasserted
27	08/29/21	17:48:46.385	51P2	Deasserted
26	08/29/21	17:48:46.820	51P1	Asserted
25	08/29/21	17:48:46.820	51P2	Asserted
24	08/29/21	17:48:47.360	51P1	Deasserted
23	08/29/21	17:48:47.360	51P2	Deasserted
22	08/29/21	17:48:47.950	51P1	Asserted
21	08/29/21	17:48:47.950	51P2	Asserted
20	08/29/21	17:48:48.660	51P1	Deasserted
19	08/29/21	17:48:48.660	51P2	Deasserted
18	08/29/21	17:48:50.945	51P1	Asserted
17	08/29/21	17:48:50.945	51P2	Asserted
16	08/29/21	17:48:51.411	51P2T	Asserted
15	08/29/21	17:48:51.411	TRIP3	Asserted
14	08/29/21	17:48:51.411	OUT103	Asserted
13	08/29/21	17:48:51.470	51P1	Deasserted
12	08/29/21	17:48:51.470	51P2T	Deasserted
11	08/29/21	17:48:51.470	51P2	Deasserted
10	08/29/21	17:48:51.485	IN201	Deasserted
9	08/29/21	17:48:51.590	TRIP3	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

8	08/29/21	17:48:51.590	OUT103	Deasserted
7	08/29/21	17:52:00.558	OUT105	Asserted
6	08/29/21	17:52:00.635	IN201	Asserted
5	08/29/21	17:52:02.560	OUT105	Deasserted
4	08/29/21	18:51:42.502	51P1	Asserted
3	08/29/21	18:51:42.502	51P2	Asserted
2	08/29/21	18:51:43.052	51P1	Deasserted
1	08/29/21	18:51:43.052	51P2	Deasserted

En registro secuencial de eventos, es posible observar que previo a la operación de función de sobrecorriente de fase 51P2T, se generaron en forma intermitente los arranques y desactivaciones de dicha función, lo anterior debido a las características de la falla, la cual es posible observar en registros oscilográficos previos a la operación de Paño CT2 mostrados en ítem anterior.

Luego en registro 16, es posible observar la operación de función de sobrecorriente de fase de relé SEL 387 de Paño CT2 de SE Piduco, el cual se produce luego de 466ms, lo cual es un tiempo menor al tiempo de operación teórico de curva programada (Aproximadamente 1,1s). Al respecto se verificó que relé posee activo el elemento de reposición electromecánica **51PnRS y 51NnRS**, el cual emula los disco de reposición electromecánicos en consecuencia produce que ante los despeje de falla el relé resetee sus tiempos de operación en forma temporizada.

El tiempo de apertura del interruptor 52CT2 fue de 74 milisegundos.

```

DATC1 = 15      PDEM1P = 7.00    QDEM1P = 1.00    NDEM1P = 1.00
50P21P = OFF    50P22P = OFF
50P23P = OFF    50P24P = OFF
51P2P = 4.33    51P2C = C2      51P2TD = 0.14    51P2RS = Y
51P2TC = 1
50Q21P = OFF    50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF    50N22P = OFF
51N2P = 0.50    51N2C = U1      51N2TD = 5.50    51N2RS = Y
51N2TC = 1
DATC2 = 15      PDEM2P = 7.00    QDEM2P = 1.00    NDEM2P = 1.00
51P2P = 4.33    51P2C = C2      51P2TD = 0.14    51P2RS = Y
51N2P = 0.50    51N2C = U1      51N2TD = 5.50    51N2RS = Y
51N2TC = 1

```

Ajustes de reposición electromecánica (51PnRS, 51QnRS, 51NnRS, 51PCmRS, 51NCmRS)

Rango: Y, N

Nota: Para el ajuste de elementos de enrollados combinados, m=1: W1+W2; m=2: W3+W4

Este ajuste define si la curva de tiempo inverso emula un disco electromecánico y se repone lenta o instantáneamente, cuando la corriente cae bajo el pickup. El ajuste Y hace que el relé emule un disco electromecánico. El ajuste N provoca la reposición total del elemento de sobrecorriente un ciclo después que la corriente cae bajo el ajuste de pickup del elemento.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

7.3.2. SE Piduco – Paño C4.

7.3.2.1. Relé SEL 351R

Elemento protegido (Dir. Adelante): Alimentador Plaza

- Reporte de evento.**

RECONECTADOR VW 52C4 PLAZA		Date: 08/30/21	Time: 10:14:21.784							
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS	
1	08/29/21	14:39:35.960	BCG	\$\$\$\$\$\$	4087	49.93	2	1	11001000	01001100
2	08/29/21	14:39:33.599	BC T	\$\$\$\$\$\$	3297	49.77	2	0	11001000	01001100
3	08/29/21	14:39:32.962	BC	\$\$\$\$\$\$	3661	49.94	2	0	11001000	10001010
4	08/29/21	14:39:31.836	BCG	\$\$\$\$\$\$	2867	49.95	2	0	11001000	10001010
5	08/29/21	14:39:31.101	AB	\$\$\$\$\$\$	1276	49.96	2	0	11001000	10001010
6	08/29/21	14:39:21.743	BC	\$\$\$\$\$\$	1248	49.98	2	0	11001000	10001010
7	08/21/21	14:22:00.283	BG	\$\$\$\$\$\$	156	50.08	2	0	11001000	10001010
8	08/21/21	14:21:59.664	BG	\$\$\$\$\$\$	157	50.09	2	0	11001000	10001010
9	08/21/21	14:21:26.887	BG	\$\$\$\$\$\$	155	50.12	2	0	11001000	10001010
10	08/21/21	14:21:26.263	BG	\$\$\$\$\$\$	223	50.12	2	0	11001000	10001010
11	08/21/21	14:20:39.472	AG	\$\$\$\$\$\$	653	50.08	2	0	11001000	10001010
12	08/21/21	14:15:13.638	AB	\$\$\$\$\$\$	1969	50.04	2	0	11001000	10001010
13	08/21/21	10:55:03.062	AG	\$\$\$\$\$\$	637	49.90	2	0	11001000	10001010
14	08/21/21	10:54:53.623	AG	\$\$\$\$\$\$	622	49.92	2	0	11001000	10001010
15	08/18/21	18:59:20.652	CG	\$\$\$\$\$\$	672	50.03	2	0	11001000	10001010

En registro de eventos se observa la operación de Paño C4 a las 14:39:33 lo cual tiene relación con operación de Paño CT2 de SE Piduco.

- Registro oscilografico de evento.**



En registro oscilografico es posible observar que la reconexión automática de Paño C4 se realiza contra falla, lo cual provoca el arranque de los elementos de protección de sobrecorriente de fase de dicha protección, la cual debido que falla es aislada en forma anticipada por Paño CT2 de es no se produce la operación de Paño C4.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

- **Registro Secuencial de eventos Relé SEL 351R de Paño C4 SE Piduco.**

Registros SER

41	08/21/21	16:23:30.076	59A1	Asserted
40	08/29/21	14:39:21.733	59A1	Deasserted
39	08/29/21	14:39:22.028	59A1	Asserted
38	08/29/21	14:39:31.831	59A1	Deasserted
37	08/29/21	14:39:32.372	59A1	Asserted
36	08/29/21	14:39:32.962	59A1	Deasserted
35	08/29/21	14:39:33.599	51P2T	Asserted
34	08/29/21	14:39:33.599	79CY	Asserted
33	08/29/21	14:39:33.599	79RS	Deasserted
32	08/29/21	14:39:33.599	TRIP	Asserted
31	08/29/21	14:39:33.674	59A1	Asserted
30	08/29/21	14:39:33.694	51P2T	Deasserted
29	08/29/21	14:39:33.854	52A	Deasserted
28	08/29/21	14:39:33.854	TRIP	Deasserted
27	08/29/21	14:39:35.850	CLOSE	Asserted
26	08/29/21	14:39:35.850	SH1	Asserted
25	08/29/21	14:39:35.850	SH0	Deasserted
24	08/29/21	14:39:35.955	59A1	Deasserted
23	08/29/21	14:39:35.981	CLOSE	Deasserted
22	08/29/21	14:39:35.985	52A	Asserted
21	08/29/21	14:39:46.523	SH1	Deasserted
20	08/29/21	14:39:46.523	SH0	Asserted
19	08/29/21	14:39:46.523	79CY	Deasserted
18	08/29/21	14:39:46.523	79RS	Asserted
17	08/29/21	14:42:54.468	Relay newly powered up or settings changed	
16	08/29/21	14:42:54.468	59A1	Asserted
15	08/29/21	14:43:54.151	59A1	Deasserted
14	08/29/21	14:43:54.156	59A1	Asserted
13	08/29/21	14:44:00.935	59A1	Deasserted
12	08/29/21	14:44:00.940	59A1	Asserted
11	08/29/21	14:44:00.945	59A1	Deasserted
10	08/29/21	14:44:00.955	59A1	Asserted
9	08/29/21	15:42:26.115	59A1	Deasserted
8	08/29/21	15:42:26.670	59A1	Asserted
7	08/29/21	19:02:11.719	CLOSE	Asserted
6	08/29/21	19:02:11.844	CLOSE	Deasserted
5	08/29/21	19:02:11.849	52A	Asserted
4	08/29/21	19:02:21.863	79L0	Deasserted

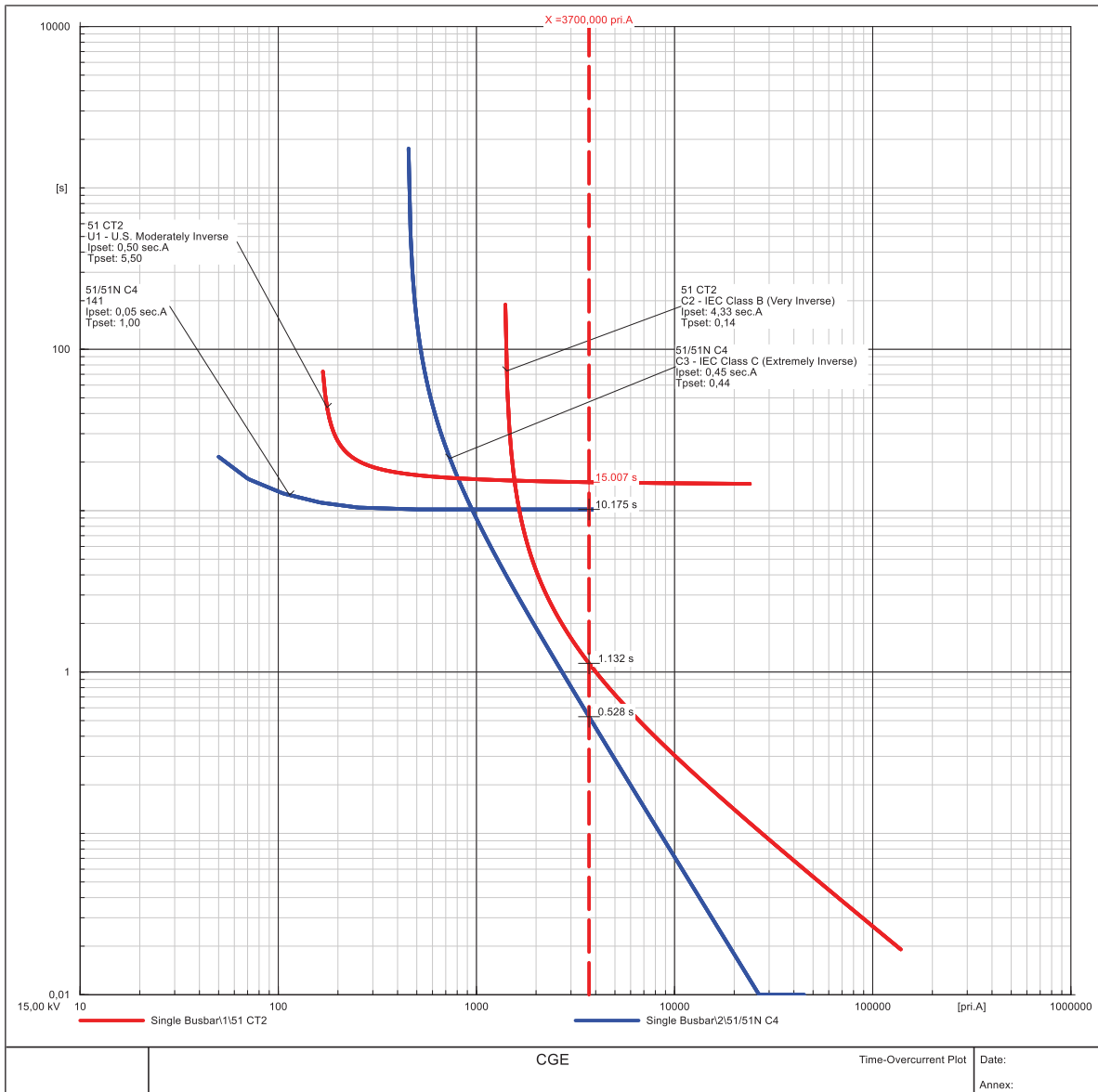
En registro secuencial de eventos, es posible observar que en evento 35, se produce la operación del elemento de protección de sobrecorriente de fase 51P2T el cual genera la apertura de interruptor 52C4. Posteriormente, en evento 27 se produce la reconexión automática de dicho Paño, lo cual como es posible observar en registro oscilografico activa los elementos de protección de sobrecorriente, sin

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

embargo no opera debido a que falla fue despejada en forma previa por Paño CT2 de SE Piduco.

7.4. Análisis de coordinación de Protecciones.

- Diagrama tiempo corriente.



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Mediante la solicitud de curso forzoso 2021076564, el día 01-09-2021 se realiza la **modificación de la función de reset en funciones de sobrecorriente de Paño CT2**, reajustando a reset a instantáneo. Cabe señalar que reset de funciones de sobrecorriente ajustado para emular disco de inducción electromecánico fue la causa de operación anticipada de Paño CT2.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No Aplica

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, es que se concluye que operación indeseada de Paño CT2 de SE Piduco se produce con ocasión de falla de características intermitentes en red de distribución, específicamente en alimentador Plaza asociado a Paño C4 de SE Piduco, el cual luego de reconectar en forma automática no alcanza a completar la temporización debido a la operación anticipada de Paño CT2.

Dicha operación anticipada de Paño CT2 de SE Piduco se produce producto de que relé SEL 387 de dicho Paño se encontraba ajustado con una función de reset que emula los discos de inducción de antiguos relés electromecánicos, lo cual provocó que las funciones de sobrecorriente se dicho Paño acumularan carrera (temporización) durante las fallas previas de tipo intermitente. Cabe indica además que el Paño C4 se encontraba con un ajustes de reset instantáneo y operó en forma correcta.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

10. ANEXOS.**I. ANEXOS I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

ANEXO N° 1
AJUSTE DE PROTECCIONES



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

RELE SEL 387

87 51 51N 50 T2
SE PIDUCO

DATE: 08/30/21 TIME: 12:52:14.495

LEVEL 1

=>ID

"FID=SEL-387-5-R611-V0-Z004004-D20140124","090D"

"CID=CC91","026D"

"DEVID=SE PIDUCO","0495"

"DEVCODE=32","030C"

"PARTNO=0387514X532X4X1","05F4"

"CONFIG=211100","0388"

=>GRO

ACTIVE GROUP = 1

=>SHO

GROUP 1

RID =87 51 51N 50 T2

TID =SE PIDUCO

E87W1 = Y E87W2 = Y E87W3 = N E87W4 = N

EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N

EOCC = N

E49A = N E49B = N

ESLS1 = Y ESLS2 = Y ESLS3 = N

W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y

CTR1 = 60 CTR2 = 320 CTR3 = 400 CTR4 = 400

MVA = 30.0 ICOM = Y

W1CTC = 12 W2CTC = 11

VWDG1 = 69.00 VWDG2 = 15.30

TAP1 = 4.18 TAP2 = 3.54

O87P = 0.30 SLP1 = 35 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0

U87P = 3.8 PCT2 = 15 PCT5 = OFF



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

TH5P = OFF IHBL = N

E32I =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

50P11P = 33.30 50P11D = 0.00 50P11TC =1
50P12P = OFF
50P13P = OFF 50P14P = OFF
51P1P = 5.47 51P1C = C2 51P1TD = 0.18 51P1RS = Y
51P1TC =1

50Q11P = OFF 50Q12P = OFF
51Q1P = OFF
50N11P = OFF 50N12P = OFF
51N1P = 0.53 51N1C = C3 51N1TD = 0.05 51N1RS = Y
51N1TC =1

DATC1 = 15 PDEM1P = 7.00 QDEM1P = 1.00 NDEM1P = 1.00

50P21P = OFF 50P22P = OFF
50P23P = OFF 50P24P = OFF
51P2P = 4.33 51P2C = C2 51P2TD = 0.14 51P2RS = Y
51P2TC =1

PRESS RETURN TO CONTINUE

50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = OFF
51N2P = 0.50 51N2C = U1 51N2TD = 5.50 51N2RS = Y
51N2TC =1

DATC2 = 15 PDEM2P = 7.00 QDEM2P = 1.00 NDEM2P = 1.00

TDURD = 9.000 CFD = 60.000

S1V1 =51N2T



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

S1V1PU = 700.000 S1V1DO = 10.000
S1V2 =TRIP3
S1V2PU = 10.000 S1V2DO = 25.000
S1V3 =OC1
S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 100.000
S1V4 =CC1
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 100.000
S1SLT1 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

S1RLT1 =0
S1SLT2 =0
S1RLT2 =0
S1SLT3 =0
S1RLT3 =0
S1SLT4 =0
S1RLT4 =0

S2V1 =OC2
S2V1PU = 0.000 S2V1DO = 100.000
S2V2 =CC2
S2V2PU = 0.000 S2V2DO = 100.000
S2V3 =0
S2V3PU = 0.000 S2V3DO = 0.000
S2V4 =0
S2V4PU = 0.000 S2V4DO = 0.000
S2SLT1 =0
S2RLT1 =0
S2SLT2 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

S2RLT2 =0
S2SLT3 =0
S2RLT3 =0
S2SLT4 =0
S2RLT4 =0

TR1 =87R + 87U

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

TR2 =51P1T + 51N1T + 50P11T

TR3 =51P2T + S1V1T

TR4 =S1V2T * (51P2 + 51N2)

TR5 =0

ULTR1 =!50P13

ULTR2 =!50P23

ULTR3 =!50P33

ULTR4 =!(50P13 + 50P23 + 50P33)

ULTR5 =0

52A1 =IN101

52A2 =IN102

52A3 =IN103

PRESS RETURN TO CONTINUE

52A4 =0

CL1 =CC1 + LB4 + /IN104

CL2 =CC2 + /IN105

CL3 =CC3 + /IN106

CL4 =0

ULCL1 =TRIP1 + TRIP4

ULCL2 =TRIP2 + TRIP4

ULCL3 =TRIP3 + TRIP4

ULCL4 =0

ER =50P11 + 87U + 87R + 51N1 + 51N1T + 51N2 + 51N2T + 51P1
+ 51P1T + 51P2 + 51P2T + TRIP4

OUT101 =TRIP1

OUT102 =TRIP1 + TRIP2 + TRIP4 + S1V3T

OUT103 =TRIP3 + S2V1T

OUT104 =S1V4T

OUT105 =S2V2T

OUT106 =!IN102

OUT107 =TRIP1

OUT201 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

OUT202 =0

OUT203 =0

OUT204 =0

OUT205 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

SCEUSE 48.1
GR1CHK FB3F
=>
=>SJHO L
GROUP 1

INVALID COMMAND
=>SHO MRR

SER1 =IN101,IN102,IN103,IN104,IN201,TRIP1,TRIP2,TRIP3,TRIP4
SER2
=OUT101,OUT102,OUT103,OUT104,OUT105,OUT201,OUT202,51P1,51P1T,51N1,51N1T,
51P2,51P2T,51N2,51N2T,50P11,87U,87R
SER3 =0
SER4 =0

ALIAS1 =NA
ALIAS2 =NA
ALIAS3 =NA
ALIAS4 =NA
ALIAS5 =NA
ALIAS6 =NA
ALIAS7 =NA
ALIAS8 =NA
ALIAS9 =NA
ALIAS10 =NA
ALIAS11 =NA
ALIAS12 =NA

PRESS RETURN TO CONTINUE



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

ALIAS13 =NA
ALIAS14 =NA
ALIAS15 =NA
ALIAS16 =NA
ALIAS17 =NA
ALIAS18 =NA
ALIAS19 =NA
ALIAS20 =NA

=>SHO T
GROUP 1

=>SHO G
LER = 60 PRE = 4 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F = MDY SCROLLD = 2 FP_TO = 15 TGR = 3
TMPREFA = F TMPREFB = F
DC1P = OFF DC2P = OFF DC3P = OFF DC4P = OFF

BKMON1 =TRIP1 + TRIP4
B1COP1 = 10000 B1KAP1 = 1.2
B1COP2 = 150 B1KAP2 = 8.0
B1COP3 = 12 B1KAP3 = 20.0

BKMON2 =TRIP2 + TRIP4
B2COP1 = 10000 B2KAP1 = 1.2
B2COP2 = 150 B2KAP2 = 8.0
B2COP3 = 12 B2KAP3 = 20.0

BKMON3 =TRIP3 + TRIP4
B3COP1 = 10000 B3KAP1 = 1.2
B3COP2 = 150 B3KAP2 = 8.0
B3COP3 = 12 B3KAP3 = 20.0

BKMON4 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

ETHRU = N

IAW1 =IAW1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

IBW1 =IBW1
 ICW1 =ICW1
 IAW2 =IAW2
 IBW2 =IBW2
 ICW2 =ICW2
 IAW3 =IAW3
 IBW3 =IBW3
 ICW3 =ICW3
 IAW4 =IAW4
 IBW4 =IBW4
 ICW4 =ICW4

SS1 =IN206 + !IN104 * !IN105 + IN104 * IN105
 SS2 =IN104
 SS3 =IN105
 SS4 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

SS5 =0
 SS6 =0
 LEDA =OCA + 87E1
 LEDB =OCB + 87E2
 LEDC =OCC + 87E3

DP1 =IN103
 DP1_1 =52BT CERRADO DP1_0 =52BT ABIERTO
 DP2 =IN102
 DP2_1 =TENSION 86T2 OK DP2_0 =SIN TENSION 86T2
 DP3 =IN104
 DP3_1 =GRUPO 2 SOLO T1 DP3_0 =
 DP4 =IN105
 DP4_1 =GRUPO 3 SOLO T2 DP4_0 =
 DP5 =IN206 + !IN104 * !IN105 + IN104 * IN105
 DP5_1 =GRUPO 1 T1 Y T2 DP5_0 =
 DP6 =IN201
 DP6_1 =52CT2 CERRADO DP6_0 =52CT2 ABIERTO
 DP7 =IN101 * IN102
 DP7_1 =RELE 86 T2 OK DP7_0 =86 T2 OPERADO
 DP8 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

PRESS RETURN TO CONTINUE

DP8_1 = DP8_0 =
DP9 =0
DP9_1 = DP9_0 =
DP10 =0
DP10_1 = DP10_0 =
DP11 =0
DP11_1 = DP11_0 =
DP12 =0
DP12_1 = DP12_0 =
DP13 =0
DP13_1 = DP13_0 =
DP14 =0
DP14_1 = DP14_0 =
DP15 =0
DP15_1 = DP15_0 =
DP16 =0
DP16_1 = DP16_0 =

TEXT LABELS:

NLB1 = CLB1 = SLB1 = PLB1 =
NLB2 = CLB2 = SLB2 = PLB2 =

PRESS RETURN TO CONTINUE

NLB3 =MANUAL TRIP 1 CLB3 =RETURN SLB3 = PLB3 =TRIP
NLB4 =MANUAL CLOSE 1 CLB4 =RETURN SLB4 = PLB4 =CLOSE
NLB5 = CLB5 = SLB5 = PLB5 =
NLB6 = CLB6 = SLB6 = PLB6 =
NLB7 = CLB7 = SLB7 = PLB7 =
NLB8 = CLB8 = SLB8 = PLB8 =
NLB9 = CLB9 = SLB9 = PLB9 =
NLB10 = CLB10 = SLB10 = PLB10 =
NLB11 = CLB11 = SLB11 = PLB11 =
NLB12 = CLB12 = SLB12 = PLB12 =
NLB13 = CLB13 = SLB13 = PLB13 =
NLB14 = CLB14 = SLB14 = PLB14 =
NLB15 = CLB15 = SLB15 = PLB15 =
NLB16 = CLB16 = SLB16 = PLB16 =

SCEUSE 56.2
GBLCHK BD51



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

RELE SEL 351R
ALIMENTADOR PLAZA C4

RECONECTADOR VW 52C4 DATE: 08/30/21 TIME: 12:06:48.470
PLAZA

LEVEL 1

=>ID

"FID=SEL-351R-2-R305-V0-Z005005-D20070802","095A"

"BFID=SELBOOT-35R-R101","0652"

"CID=5588","0257"

"DEVID=PLAZA","0391"

"DEVCODE=30","030A"

"PARTNO=0351R21281X15X1A6","0658"

"CONFIG=212322","038F"

=>GRO

ACTIVE GROUP = 2

=>SHO

GROUP 2

GROUP SETTINGS:

RID =RECONECTADOR VW 52C4 TID =PLAZA
CTR = 1000.0 CTRN = 1000.0 PTR = 130.0 PTRS = 130.0
Z1MAG = 32.10 Z1ANG = 68.86
Z0MAG = 95.70 Z0ANG = 72.47 LL = 4.84
E50P = 6 E50N = 6 E50G = 6 E50Q = N
E51P = 2 E51N = 2 E51G = 2 E51Q = N
E32 = N ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = Y
E25 = N EFLOC = N ELOP = N ECOMM = N
E81 = 6 E79 = 4 ESV = 16
EDEM = THM 50P1P = OFF 50P2P = OFF 50P3P = OFF 50P4P = 0.45
50P5P = OFF 50P6P = 0.45
67P1D = 0.00 67P2D = 0.00 67P3D = 0.00 67P4D = 0.00
50PP1P= OFF 50PP2P= OFF 50PP3P= OFF 50PP4P= OFF
50N1P = OFF 50N2P = OFF 50N3P = 0.013 50N4P = 0.013
50N5P = OFF 50N6P = 0.050
67N1D = 0.00 67N2D = 0.00 67N3D = 4500.00 67N4D = 0.00

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

50G1P = OFF 50G2P = OFF 50G3P = OFF 50G4P = OFF

PRESS RETURN TO CONTINUE

50G5P = OFF 50G6P = OFF
 67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 0.00 67G4D = 0.00
 51P1P = 0.45 51P1C = C3 51P1TD= 0.44 51P1RS= N
 51P1CT= 0.00 51P1MR= 0.00
 51P2P = 0.45 51P2C = C3 51P2TD= 0.44 51P2RS= N
 51P2CT= 0.00 51P2MR= 0.00
 51N1P = 0.050 51N1C = 141 51N1TD= 1.00
 51N1CT= 0.00 51N1MR= 0.00
 51N2P = 0.050 51N2C = 141 51N2TD= 1.00
 51N2CT= 0.00 51N2MR= 0.00
 51G1P = OFF 51G1C = 141 51G1TD= 1.00
 51G1CT= 0.00 51G1MR= 0.00
 51G2P = OFF 51G2C = 141 51G2TD= 1.00
 51G2CT= 0.00 51G2MR= 0.00
 27P1P = OFF 27P2P = OFF 59P1P = 104.0 59P2P = OFF
 59N1P = OFF 59N2P = OFF 59QP = OFF 59V1P = OFF
 27SP = OFF 59S1P = OFF 59S2P = OFF 27PP = OFF
 59PP = OFF
 27B81P= 80.0 81D1P = OFF 81D1D = 6.00
 81D2P = OFF 81D2D = 2.00 81D3P = OFF 81D3D = 2.00

PRESS RETURN TO CONTINUE

81D4P = OFF 81D4D = 2.00 81D5P = OFF 81D5D = 2.00
 81D6P = OFF 81D6D = 2.00
 79OI1 = 100.00 79OI2 = 0.00 79OI3 = 0.00 79OI4 = 0.00
 79RSD = 500.00 79RSLD= 500.00 79CLSD= 900.00
 DMTC = 15
 PDEMP = OFF NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 12.00 CFD = 60.00 3POD = 1.50 50LP = 0.05
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 900.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 900.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00
 SV11PU= 900.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00
 SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00
 SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

OPPH = OFF OPGR = OFF OPLKPH= 2 OPLKGR= 2
 OPLKSF= 1 HITRPH= OFF HITRGR= OFF HILKPH= OFF
 HILKGR= OFF ECOLDP= N ECOLDG= N RPPH = N
 RPGR = N RPSEF = N ESEQ = N PRECED= N

=>
 =>SHO L
 SELOGIC GROUP 2

SELOGIC CONTROL EQUATIONS:

TR =51P1T + 51P2T + 51G1T + 51G2T + 51N1T + 51N2T + 67P2T + 67G2T
 + 67N2T + (67N3T * LT5) + 81D1T + PB9 + OC + /IN102

TRCOMM=0

TRSOTF=0

DTT =0

ULTR =!52A

PT1 =0

LOG1 =0

PT2 =0

LOG2 =0

BT =0

52A =SW1 * !CLOSE

CL =PB8 * LT4 * LT7 + CC * LT7 + /IN101

ULCL =TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE) + !(LT4 + CLOSE + CC + 79CY)

79RI =TRIP

79RIS =52A + 79CY

79DTL =67N3T * OLS + (67P1 + 67G1 + 67N1) * TRIP + (!LT2 + !LT7) * (TRIP
 + !52A) + 81D1T + SV16 + PB9 + OC

PRESS RETURN TO CONTINUE

79DLS =79LO

79SKP =0

79STL =TRIP

79BRS =51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2 + 67N3 + TRIP

79SEQ =79RS * SEQC * (51P1 + 51G1 + 51N1)

79CLS =59A1 * !NOBATT * BCBOK * !DTFAIL

SET1 =(PB1 + /IN104) * !LT1 * LT4

RST1 =(PB1 + /IN104) * LT1 * LT4

SET2 =(PB2 + /IN103) * !LT2 * LT4

RST2 =(PB2 + /IN103) * LT2 * LT4 + !(79RS + 79CY + 79LO)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

SET3 =PB3 * !LT3 * LT4
 RST3 =PB3 * LT3 * LT4
 SET4 =PB5 * !LT4
 RST4 =PB5 * LT4
 SET5 =PB6 * !LT5 * LT4
 RST5 =PB6 * LT5 * LT4
 SET6 =PB7 * !LT6 * LT4
 RST6 =PB7 * LT6 * LT4
 SET7 =1
 RST7 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

SET8 =0
 RST8 =0
 SET9 =0
 RST9 =0
 SET10 =0
 RST10 =0
 SET11 =0
 RST11 =0
 SET12 =0
 RST12 =0
 SET13 =0
 RST13 =0
 SET14 =0
 RST14 =0
 SET15 =0
 RST15 =0
 SET16 =0
 RST16 =0
 67P1TC=HLP
 67P2TC=HTP

PRESS RETURN TO CONTINUE

67P3TC=1
 67P4TC=1
 67N1TC=HLG * LT1
 67N2TC=HTG * LT1
 67N3TC=LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12
 * 50G5 + SV12 * 50N5)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

67N4TC=1
 67G1TC=HLG * LT1
 67G2TC=HTG * LT1
 67G3TC=1
 67G4TC=1
 67Q1TC=1
 67Q2TC=1
 67Q3TC=1
 67Q4TC=1
 51P1TC=!SV8 * OCP
 51N1TC=!SV10 * OCG * LT1
 51G1TC=!SV10 * OCG * LT1
 51P2TC=!SV8 + SV8 * 50P5
 51N2TC=(!SV10 + SV10 * 50G5 + SV10 * 50N5) * LT1

PRESS RETURN TO CONTINUE

51G2TC=(!SV10 + SV10 * 50G5) * LT1
 51QTC =1
 SV1 =0
 SV2 =0
 SV3 =0
 SV4 =0
 SV5 =52A * (SV8 + SV10 + SV12) * (RPP + RPG + RPS)
 SV6 =!52A * (79LO + !79RS * !79CY * !79LO) * (CLP + CLG)
 SV7 =52A * !50P6 * SV8
 SV8 =(SV8 + SV6T) * !(SV7T + SV5T * RPP + !CLP)
 SV9 =52A * !50G6 * !50N6 * SV10
 SV10 =(SV10 + SV6T) * !(SV9T + SV5T * RPG + !CLG)
 SV11 =52A * !50N4 * SV12
 SV12 =(SV12 + SV6T) * !(SV11T + SV5T * RPS + !CLG)
 SV13 =51P1T + 51P2T + 51G1T + 51G2T + 51N1T + 51N2T + 67P2T + 67G2T
 + 67N2T
 SV14 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
 SV15 =/SV13 * (OLG * GTP * SV14 + OLG * !GTP * SV14 * !50P6 + OLP * !GTP
 * 50P6 + OLP * GTP * 50P6 * !SV14)
 SV16 =SV15 + SV13 * OLP * OLG

PRESS RETURN TO CONTINUE

SC1R =1
 SC1I =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

SC1D =0
SC2R =1
SC2I =0
SC2D =0
SC3R =1
SC3I =0
SC3D =0
SC4R =1
SC4I =0
SC4D =0
SC5R =1
SC5I =0
SC5D =0
SC6R =1
SC6I =0
SC6D =0
SC7R =1
SC7I =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

SC7D =0
SC8R =1
SC8I =0
SC8D =0
RCTR =TRIP
RCCL =CLOSE
OUT101=LED9
OUT102=LED8
OUT103=!LED2
OUT104=!LED1
OUT105=LED4
OUT106=0
OUT107=0
LED1 =LT1
LED2 =LT2
LED3 =0
LED4 =!SG1
LED5 =!LT4
LED6 =LT5
LED7 =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

PRESS RETURN TO CONTINUE

LED8 =52A

LED9 =!52A * PINBD

LED11 =!DISCHG

LED12 =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL

LED13 =!LT7

LED14 =TRIP

LED15 =51P1T + 51G1T + 51N1T

LED16 =67P2T + 67G2T + 67N2T

LED17 =81D1T

LED18 =79RS

LED19 =79CY

LED20 =79LO

LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2

LED25 =67N3T

DP1 =0

DP2 =0

DP3 =0

DP4 =0

DP5 =0

DP6 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

DP7 =0

DP8 =0

DP9 =0

DP10 =0

DP11 =0

DP12 =0

DP13 =0

DP14 =0

DP15 =0

DP16 =0

SS1 =(PB4 + /IN105) * LT4 * !SG1

SS2 =(PB4 + /IN105) * LT4 * SG1

SS3 =0

SS4 =0

SS5 =0

SS6 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

ER =/51P1 + /51P2 + /51G1 + /51G2 + /51N1 + /51N2 + /67N3
FAULT =51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2 + 67N3
BSYNCH=52A
CLMON =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

BKMON =TRIP

E32IV =1

TMB1A =0

TMB2A =0

TMB3A =0

TMB4A =0

TMB5A =0

TMB6A =0

TMB7A =0

TMB8A =0

TMB1B =0

TMB2B =0

TMB3B =0

TMB4B =0

TMB5B =0

TMB6B =0

TMB7B =0

TMB8B =0

=>

=>SHO T

TEXT LABELS:

NLB1 = CLB1 = SLB1 = PLB1 =

NLB2 = CLB2 = SLB2 = PLB2 =

NLB3 = CLB3 = SLB3 = PLB3 =

NLB4 = CLB4 = SLB4 = PLB4 =

NLB5 = CLB5 = SLB5 = PLB5 =

NLB6 = CLB6 = SLB6 = PLB6 =

NLB7 = CLB7 = SLB7 = PLB7 =

NLB8 = CLB8 = SLB8 = PLB8 =

NLB9 = CLB9 = SLB9 = PLB9 =

NLB10 = CLB10 = SLB10 = PLB10 =



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

NLB11 = CLB11 = SLB11 = PLB11 =
 NLB12 = CLB12 = SLB12 = PLB12 =
 NLB13 = CLB13 = SLB13 = PLB13 =
 NLB14 = CLB14 = SLB14 = PLB14 =
 NLB15 = CLB15 = SLB15 = PLB15 =
 NLB16 = CLB16 = SLB16 = PLB16 =
 DP1_1 = DP1_0 =

PRESS RETURN TO CONTINUE

DP2_1 = DP2_0 =
 DP3_1 = DP3_0 =
 DP4_1 = DP4_0 =
 DP5_1 = DP5_0 =
 DP6_1 = DP6_0 =
 DP7_1 = DP7_0 =
 DP8_1 = DP8_0 =
 DP9_1 = DP9_0 =
 DP10_1= DP10_0=
 DP11_1= DP11_0=
 DP12_1= DP12_0=
 DP13_1= DP13_0=
 DP14_1= DP14_0=
 DP15_1= DP15_0=
 DP16_1= DP16_0=
 79LL =SET RECLOSURES 79SL =RECLOSE COUNT

=>
=>SHO R

SER CHATTER CRITERIA:
ESERDL= N

SEQUENTIAL EVENTS RECORDER TRIGGER LISTS:
 SER1 =TRIP,51P1T,51P2T,51G1T,51G2T,51N1T,51N2T,67P2T,67G2T,67N2T,67N3T,81D1T
 PB9,67P1,67G1,67N1
 SER2 =CLOSE,52A,CF,79CY,79LO,79RS,SH0,SH1,SH2,SH3,SH4,PB8,59A1
 SER3 =TOSLP,BCBOK,DTFAIL

LOAD PROFILE SETTINGS:

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

LDLIST=0
LDAR = 5

=>
=>SHO G

GLOBAL SETTINGS:

TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 15
 LER = 30 PRE = 4
 IN101D= 1.00 IN102D= 1.00 IN103D= 1.00 IN104D= 1.00
 IN105D= 1.00 IN106D= 1.00
 EBMON = Y COSP1 = 10000 COSP2 = 80 COSP3 = 80
 KASP1 = 0.48 KASP2 = 12.00 KASP3 = 12.00
 LED11L= N LED12L= N LED13L= N LED14L= Y
 LED15L= Y LED16L= Y LED17L= Y LED18L= N
 LED19L= N LED20L= N LED24L= Y LED25L= Y
 RSTLED= N PB8D = 0.00 PB9D = 0.00
 3PVOLT= Y VPCONN= ABC
 IPCONN= ABC CTPOL = POS
 EZGRPS= 2 AMPHR = 8.0 SLPCAP= 20 ON12V = N
 ABAUD = 2400 CHWAKE=ABCD

=>SHO 1
GROUP 1

GROUP SETTINGS:

RID =RECONNECTADOR VW 52C4 TID =PLAZA
 CTR = 1000.0 CTRN = 1000.0 PTR = 130.0 PTRS = 130.0
 Z1MAG = 32.10 Z1ANG = 68.86
 Z0MAG = 95.70 Z0ANG = 72.47 LL = 4.84
 E50P = 6 E50N = 6 E50G = 6 E50Q = N
 E51P = 2 E51N = 2 E51G = 2 E51Q = N
 E32 = N ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = Y
 E25 = N EFLOC = N ELOP = N ECOMM = N
 E81 = 6 E79 = 4 ESV = 16
 EDEM = THM 50P1P = OFF 50P2P = OFF 50P3P = OFF 50P4P = 0.45
 50P5P = OFF 50P6P = 0.45
 67P1D = 0.00 67P2D = 0.00 67P3D = 0.00 67P4D = 0.00
 50PP1P= OFF 50PP2P= OFF 50PP3P= OFF 50PP4P= OFF

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

50N1P = OFF 50N2P = OFF 50N3P = 0.013 50N4P = 0.013
 50N5P = OFF 50N6P = 0.050
 67N1D = 0.00 67N2D = 0.00 67N3D = 4500.00 67N4D = 0.00
 50G1P = OFF 50G2P = OFF 50G3P = OFF 50G4P = OFF

PRESS RETURN TO CONTINUE

50G5P = OFF 50G6P = OFF
 67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 0.00 67G4D = 0.00
 51P1P = 0.45 51P1C = C3 51P1TD= 0.44 51P1RS= N
 51P1CT= 0.00 51P1MR= 0.00
 51P2P = 0.45 51P2C = C3 51P2TD= 0.44 51P2RS= N
 51P2CT= 0.00 51P2MR= 0.00
 51N1P = 0.050 51N1C = 141 51N1TD= 1.00
 51N1CT= 0.00 51N1MR= 0.00
 51N2P = 0.050 51N2C = 141 51N2TD= 1.00
 51N2CT= 0.00 51N2MR= 0.00
 51G1P = OFF 51G1C = 141 51G1TD= 1.00
 51G1CT= 0.00 51G1MR= 0.00
 51G2P = OFF 51G2C = 141 51G2TD= 1.00
 51G2CT= 0.00 51G2MR= 0.00
 27P1P = OFF 27P2P = OFF 59P1P = 104.0 59P2P = OFF
 59N1P = OFF 59N2P = OFF 59QP = OFF 59V1P = OFF
 27SP = OFF 59S1P = OFF 59S2P = OFF 27PP = OFF
 59PP = OFF
 27B81P= 80.0 81D1P = OFF 81D1D = 6.00
 81D2P = OFF 81D2D = 2.00 81D3P = OFF 81D3D = 2.00

PRESS RETURN TO CONTINUE

81D4P = OFF 81D4D = 2.00 81D5P = OFF 81D5D = 2.00
 81D6P = OFF 81D6D = 2.00
 79OI1 = 100.00 79OI2 = 0.00 79OI3 = 0.00 79OI4 = 0.00
 79RSD = 500.00 79RSLD= 500.00 79CLSD= 900.00
 DMTC = 15
 PDEMP = OFF NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 12.00 CFD = 60.00 3POD = 1.50 50LP = 0.05
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 900.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 900.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

SV11PU= 900.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00
 SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00
 SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00
 OPFH = OFF OPGR = OFF OPLKPH= 2 OPLKGR= 2
 OPLKSF= 1 HITRPH= OFF HITRGR= OFF HILKPH= OFF
 HILKGR= OFF ECOLDP= N ECOLDG= N RPPH = N
 RPGR = N RPSEF = N ESEQ = N PRECED= N

=>

=>SHO 1 L

SELOGIC GROUP 1

SELOGIC CONTROL EQUATIONS:

TR =51P1T + 51P2T + 51G1T + 51G2T + 51N1T + 51N2T + 67P2T + 67G2T
 + 67N2T + (67N3T * LT5) + 81D1T + PB9 + OC + /IN102

TRCOMM=0

TRSOTF=0

DTT =0

ULTR =!52A

PT1 =0

LOG1 =0

PT2 =0

LOG2 =0

BT =0

52A =SW1 * !CLOSE

CL =PB8 * LT4 * LT7 + CC * LT7 + /IN101

ULCL =TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE) + !(LT4 + CLOSE + CC + 79CY)

79RI =TRIP

79RIS =52A + 79CY

79DTL =67N3T * OLS + (67P1 + 67G1 + 67N1) * TRIP + (!LT2 + !LT7) * (TRIP
 + !52A) + 81D1T + SV16 + PB9 + OC + /IN102

PRESS RETURN TO CONTINUE

79DLS =79LO

79SKP =0

79STL =TRIP

79BRS =51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2 + 67N3 + TRIP

79SEQ =79RS * SEQC * (51P1 + 51G1 + 51N1)

79CLS =59A1 * !NOBATT * BCBOK * !DTFAIL

SET1 =(PB1 + /IN104) * !LT1 * LT4

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

RST1 =(PB1 + /IN104) * LT1 * LT4
 SET2 =(PB2 + /IN103) * !LT2 * LT4
 RST2 =(PB2 + /IN103) * LT2 * LT4 + !(79RS + 79CY + 79LO)
 SET3 =PB3 * !LT3 * LT4
 RST3 =PB3 * LT3 * LT4
 SET4 =PB5 * !LT4
 RST4 =PB5 * LT4
 SET5 =PB6 * !LT5 * LT4
 RST5 =PB6 * LT5 * LT4
 SET6 =PB7 * !LT6 * LT4
 RST6 =PB7 * LT6 * LT4
 SET7 =1
 RST7 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

SET8 =0
 RST8 =0
 SET9 =0
 RST9 =0
 SET10 =0
 RST10 =0
 SET11 =0
 RST11 =0
 SET12 =0
 RST12 =0
 SET13 =0
 RST13 =0
 SET14 =0
 RST14 =0
 SET15 =0
 RST15 =0
 SET16 =0
 RST16 =0
 67P1TC=HLP
 67P2TC=HTP

PRESS RETURN TO CONTINUE

67P3TC=1
 67P4TC=1
 67N1TC=HLG * LT1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

67N2TC=HTG * LT1
 67N3TC=LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12 * 50G5 + SV12 * 50N5)
 67N4TC=1
 67G1TC=HLG * LT1
 67G2TC=HTG * LT1
 67G3TC=1
 67G4TC=1
 67Q1TC=1
 67Q2TC=1
 67Q3TC=1
 67Q4TC=1
 51P1TC=!SV8 * OCP
 51N1TC=!SV10 * OCG * LT1
 51G1TC=!SV10 * OCG * LT1
 51P2TC=!SV8 + SV8 * 50P5
 51N2TC=(!SV10 + SV10 * 50G5 + SV10 * 50N5) * LT1

PRESS RETURN TO CONTINUE

51G2TC=(!SV10 + SV10 * 50G5) * LT1
 51QTC =1
 SV1 =0
 SV2 =0
 SV3 =0
 SV4 =0
 SV5 =52A * (SV8 + SV10 + SV12) * (RPP + RPG + RPS)
 SV6 =!52A * (79LO + !79RS * !79CY * !79LO) * (CLP + CLG)
 SV7 =52A * !50P6 * SV8
 SV8 =(SV8 + SV6T) * !(SV7T + SV5T * RPP + !CLP)
 SV9 =52A * !50G6 * !50N6 * SV10
 SV10 =(SV10 + SV6T) * !(SV9T + SV5T * RPG + !CLG)
 SV11 =52A * !50N4 * SV12
 SV12 =(SV12 + SV6T) * !(SV11T + SV5T * RPS + !CLG)
 SV13 =51P1T + 51P2T + 51G1T + 51G2T + 51N1T + 51N2T + 67P2T + 67G2T + 67N2T
 SV14 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
 SV15 =/SV13 * (OLG * GTP * SV14 + OLG * !GTP * SV14 * !50P6 + OLP * !GTP * 50P6 + OLP * GTP * 50P6 * !SV14)
 SV16 =SV15 + SV13 * OLP * OLG

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

PRESS RETURN TO CONTINUE

SC1R =1
SC1I =0
SC1D =0
SC2R =1
SC2I =0
SC2D =0
SC3R =1
SC3I =0
SC3D =0
SC4R =1
SC4I =0
SC4D =0
SC5R =1
SC5I =0
SC5D =0
SC6R =1
SC6I =0
SC6D =0
SC7R =1
SC7I =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

SC7D =0
SC8R =1
SC8I =0
SC8D =0
RCTR =TRIP
RCCL =CLOSE
OUT101=LED9
OUT102=LED8
OUT103=!LED2
OUT104=!LED1
OUT105=LED4
OUT106=0
OUT107=0
LED1 =LT1
LED2 =LT2
LED3 =0
LED4 =!SG1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

LED5 =!LT4

LED6 =LT5

LED7 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

LED8 =52A

LED9 =!52A * PINBD

LED11 =!DISCHG

LED12 =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL

LED13 =!LT7

LED14 =TRIP

LED15 =51P1T + 51G1T + 51N1T

LED16 =67P2T + 67G2T + 67N2T

LED17 =81D1T

LED18 =79RS

LED19 =79CY

LED20 =79LO

LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2

LED25 =67N3T

DP1 =0

DP2 =0

DP3 =0

DP4 =0

DP5 =0

DP6 =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

DP7 =0

DP8 =0

DP9 =0

DP10 =0

DP11 =0

DP12 =0

DP13 =0

DP14 =0

DP15 =0

DP16 =0

SS1 =(PB4 + /IN105) * LT4 * !SG1

SS2 =(PB4 + /IN105) * LT4 * SG1

SS3 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/51P1 + /51P2 + /51G1 + /51G2 + /51N1 + /51N2 + /67N3
FAULT =51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2 + 67N3
BSYNCH=52A
CLMON =0

PRESS RETURN TO CONTINUE

BKMON =TRIP

E32IV =1

TMB1A =0

TMB2A =0

TMB3A =0

TMB4A =0

TMB5A =0

TMB6A =0

TMB7A =0

TMB8A =0

TMB1B =0

TMB2B =0

TMB3B =0

TMB4B =0

TMB5B =0

TMB6B =0

TMB7B =0

TMB8B =0

=>

=>SHO F

GLOBAL EZ SETTINGS:

SYSTEM FREQUENCY (50,60 HZ) = 50
PHASE ROTATION (ABC,ACB) = ABC
RECLOSER WEAR MONITOR (AUTO,Y,N) = AUTO
RECLOSER TYPE (OIL,VAC1,VAC2) = VAC2
INTERRUPT RATING (500-20000) = 12000
RESET TRIP-LATCHED LEDS ON CLOSE (Y,Y1,N,N1) = N
TRUE THREE-PHASE VOLTAGE CONNECTED (Y,N) = Y



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

V123 TERMINAL CONN. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA) = ABC
I123 TERMINAL CONN. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA) = ABC
CT POLARITY (POS,NEG) = POS
BATTERY AMP-HOURS (6.5-20) = 8.0
% BATTERY CAPACITY FOR SLEEP (0-100) = 20
TURN ON THE 12 V POWER (Y,N) = N

=>

=>SHO E 1

EZ GROUP 1

CONTROL IDENTIFIER (30 CHARS) =RECONNECTADOR VW 52C4
CIRCUIT IDENTIFIER (30 CHARS) =PLAZA
CT RATIO (1.0-6000) = 1000.0
PT RATIO (1.0-10000) = 130.0
MIN. TRIP - PHASE (OFF,100.00-3199.99 A PRI.) = 450.00
MIN. TRIP - GROUND (OFF,5.00-3199.99 A PRI.) = 50.00
MIN. TRIP - SEF (OFF,5.00-1499.99 A PRI.) = 12.50
FAST CURVE - PHASE
(OFF,U1-U5,C1-C5,RECLOSER OR USER CURVE) = C3
TIME-DIAL - PHASE FAST CURVE (0.05-1.00) = 0.44
EM RESET - PHASE FAST CURVE (Y/N) = N
FAST CURVE - GROUND
(OFF,U1-U5,C1-C5,RECLOSER OR USER CURVE) = 141
DELAY CURVE - PHASE
(OFF,U1-U5,C1-C5,RECLOSER OR USER CURVE) = C3
TIME-DIAL - PHASE DELAY CURVE (0.05-1.00) = 0.44
EM RESET - PHASE DELAY CURVE (Y/N) = N
DELAY CURVE - GROUND
(OFF,U1-U5,C1-C5,RECLOSER OR USER CURVE) = 141
TIME DELAY - SEF (0.00-16000CYC) = 4500.00
OPERATIONS - PHASE FAST CURVE (OFF,1-5) = OFF
OPERATIONS - GROUND FAST CURVE (OFF,1-5) = OFF

PRESS RETURN TO CONTINUE

OPERATIONS TO LOCKOUT - PHASE (OFF,1-5) = 2
OPERATIONS TO LOCKOUT - GROUND (OFF,1-5) = 2
OPERATIONS TO LOCKOUT - SEF (OFF,1-5) = 1
RECLOSE INTERVAL 1 (0.00-999999CYC) = 100.00
RESET TIME FOR AUTO-RECLOSE (0.00-999999CYC) = 500.00

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

RESET TIME FROM LOCKOUT (0.00-999999CYC) = 500.00
 CLOSE POWER WAIT TIME (OFF,0.00-999999CYC) = 900.00
 COMPLEX FAST CURVE - PHASE (Y/N) = N
 COMPLEX FAST CURVE - GROUND (Y/N) = N
 COMPLEX DELAY CURVE - PHASE (Y/N) = N
 COMPLEX DELAY CURVE - GROUND (Y/N) = N
 HIGH CURRENT TRIP - PHASE (Y/N) = N
 HIGH CURRENT TRIP - GROUND (Y/N) = N
 HIGH CURRENT LOCKOUT - PHASE (Y/N) = N
 HIGH CURRENT LOCKOUT - GROUND (Y/N) = N
 COLD LOAD PICKUP SCHEME (Y/N) = N
 SEQUENCE COORDINATION (Y/N) = N
 UNDERFREQUENCY LOADSHEDDING (Y/N) = N
 DEMAND METER TIME CONSTANT = 15

=>
 =>SHO E 2
 EZ GROUP 2

CONTROL IDENTIFIER (30 CHARS) =RECONNECTADOR VW 52C4
 CIRCUIT IDENTIFIER (30 CHARS) =PLAZA
 CT RATIO (1.0-6000) = 1000.0
 PT RATIO (1.0-10000) = 130.0
 MIN. TRIP - PHASE (OFF,100.00-3199.99 A PRI.) = 450.00
 MIN. TRIP - GROUND (OFF,5.00-3199.99 A PRI.) = 50.00
 MIN. TRIP - SEF (OFF,5.00-1499.99 A PRI.) = 12.50
 FAST CURVE - PHASE
 (OFF,U1-U5,C1-C5,RECLOSER OR USER CURVE) = C3
 TIME-DIAL - PHASE FAST CURVE (0.05-1.00) = 0.44
 EM RESET - PHASE FAST CURVE (Y/N) = N
 FAST CURVE - GROUND
 (OFF,U1-U5,C1-C5,RECLOSER OR USER CURVE) = 141
 DELAY CURVE - PHASE
 (OFF,U1-U5,C1-C5,RECLOSER OR USER CURVE) = C3
 TIME-DIAL - PHASE DELAY CURVE (0.05-1.00) = 0.44
 EM RESET - PHASE DELAY CURVE (Y/N) = N
 DELAY CURVE - GROUND
 (OFF,U1-U5,C1-C5,RECLOSER OR USER CURVE) = 141
 TIME DELAY - SEF (0.00-16000CYC) = 4500.00
 OPERATIONS - PHASE FAST CURVE (OFF,1-5) = OFF



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021002453	FECHA DE FALLA: 29 de agosto de 2021
INSTALACIÓN (ES) SE Piduco	

OPERATIONS - GROUND FAST CURVE (OFF,1-5) = OFF

PRESS RETURN TO CONTINUE

OPERATIONS TO LOCKOUT - PHASE (OFF,1-5) = 2
OPERATIONS TO LOCKOUT - GROUND (OFF,1-5) = 2
OPERATIONS TO LOCKOUT - SEF (OFF,1-5) = 1
RECLOSE INTERVAL 1 (0.00-999999CYC) = 100.00
RESET TIME FOR AUTO-RECLOSE (0.00-999999CYC) = 500.00
RESET TIME FROM LOCKOUT (0.00-999999CYC) = 500.00
CLOSE POWER WAIT TIME (OFF,0.00-999999CYC) = 900.00
COMPLEX FAST CURVE - PHASE (Y/N) = N
COMPLEX FAST CURVE - GROUND (Y/N) = N
COMPLEX DELAY CURVE - PHASE (Y/N) = N
COMPLEX DELAY CURVE - GROUND (Y/N) = N
HIGH CURRENT TRIP - PHASE (Y/N) = N
HIGH CURRENT TRIP - GROUND (Y/N) = N
HIGH CURRENT LOCKOUT - PHASE (Y/N) = N
HIGH CURRENT LOCKOUT - GROUND (Y/N) = N
COLD LOAD PICKUP SCHEME (Y/N) = N
SEQUENCE COORDINATION (Y/N) = N
UNDERFREQUENCY LOADSHEDDING (Y/N) = N
DEMAND METER TIME CONSTANT = 15